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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 280650 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MCWHORTER WELL #: 5 RRCID -> 282787 COMPL. DATE 02/04/2017 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

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

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	42	21	2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	14	-0-	14	56	14	2		Y	-0-			-0-

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

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	41	20	2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	14	-0-	14	55	14	2		Y	-0-			-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
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	40	19	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	13	-0-	13	53	13	2			Y	-0-					-0-

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

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	41	20	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	14	-0-	14	55	14	2			Y	-0-					-0-

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

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GIANT NRG CO., LP 302592
HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

PENDRAGON OIL CO. 651162
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					70
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					70
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					70
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					70
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					70
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	377	-0-	377	377	21	1	356	2	N	-0-					72
08	14B2	EXT	276	-0-	276	653	16	1	260	2	N	-0-					72

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

03	465	#	342	-0-	-123	-0-	19	1	323	2	N	-0-					37
04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-					37
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					37
06	420	#	339	-0-	-81	-0-	19	1	320	2	N	-0-					37
07	465	#	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-					37
*08	472	R	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	930	#	850	-0-	-80	-0-	27	1	823	3	N	-0-					-0-
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	3	N	-0-					-0-
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	80	1	879	3	N	-0-					-0-
06	936	R	936	-0-	-0-	-0-	76	1	860	3	N	-0-					-0-
07	992	#	938	-0-	-54	-0-	82	1	856	3	N	-0-					-0-
08	992	#	970	-0-	-22	-0-	89	1	881	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					23
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	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

03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
AMEN OIL LLC 016944
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					53
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					53
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					53
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					53
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					53
08	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
08	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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					146
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					146
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					146
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					146
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					146
08	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	600	1	2135	3	Y	59	59	1			-0-
						65	9									
04	1860 N	2620	-0-	760	-0-	580	1	2037	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	600	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	580	1	2002	3	Y	-0-					-0-
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	605	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	600	1	2139	3	Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-

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
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	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
03	7471 #	5683	-0-	-1788	-0-	5032	3	651	9	N	592	670	1			455
04	7230 #	5465	-0-	-1765	-0-	5175	3	290	9	N	264	169	1			550
05	7471 #	5438	-0-	-2033	-0-	5069	3	369	9	N	335	492	1			393
06	6960 #	6692	-0-	-268	-0-	6161	3	531	9	N	483	481	1			395
07	7192 #	5447	-0-	-1745	-0-	5030	3	417	9	N	379	334	1			440
*08	6650 R	6650	-0-	-0-	-0-	6190	3	460	9	N	418	503	1			355

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0	N	-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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3100	N	184	-0-	-2916	462	184	2			N	-0-					-0-
04	737	N	275	-0-	-462	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-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

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-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

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					12
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					12
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					12
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					105
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					105
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					105
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					105
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					105
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					105

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 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
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	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

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					62
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					62
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					62
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					62
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					62
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					57
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	132	3	15	9	N	14					71
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	164	3	13	9	N	12					83
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	118	3	21	9	N	19					102
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	158	3	34	9	N	31					133
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					133

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7					67
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					68
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					68
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					68
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					68
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2					70

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FORMATION RECOVERY LLC 276932
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC //CONT.// 276932
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			23
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-			23
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			23
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			23
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			23
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-			23

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

03	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-			35
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	31	3	N	-0-			35
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			35
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			35
07	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-			35
08	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3	N	-0-			35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			16
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			16
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			16
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			16
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			16
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			16

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

03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			30
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			30
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			30
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			30
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-			30
08	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			30

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

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

03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

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

03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					21
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					21
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					21
06	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					21
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					21
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					21

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

03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					6
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
*08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					6

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

03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					7
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					7
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					7
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					7
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					7
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					7

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					21
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					21
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					21
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					21
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					21
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					21

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 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
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					17
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					17
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					17
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					17
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					17
*08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					17

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 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
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					17
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					17
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					17
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					17
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					17
*08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					17

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 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
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					2
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					2
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					2
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					2
*08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					2

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 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
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					23
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					23
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					23
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					23
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					23
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					23

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
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					4
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					4
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					4
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					4
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					4
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	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
03	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					10
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					10
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10
06	510	#	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					10
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					10
08	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					10

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1

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

03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					5
04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					5
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					5
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					5
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					5
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					5

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

03	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

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

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

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

03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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

03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 282693 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 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
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 154250 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 2330

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	566	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	33	1	147	3	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					19
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					19
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					19
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	107	1	231	2	N	3					34
							3	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	268	2	N	1					35
							1	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	111	1	340	2	N	2					37
							2	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	325	2	N	2					39
							2	9									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	112	1	304	2	N	-0-					39
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	114	1	348	2	N	2					41
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	87	1	188	2	N	-0-					19
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	69	1	169	2	N	-0-					19
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	82	1	252	2	N	-0-					19
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-					19
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	81	1	221	2	N	-0-					19
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	79	1	240	2	N	-0-					19

ATTIS OPERATING INC. 036637
LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 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
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 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
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					22
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					22
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					22
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					22
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					22
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	789	2	25	9	N	23					309
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	914	2	24	9	N	22					331
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	3	22	9	N	20					351
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	625	3	14	9	N	13	138	1			226
07	961	N	370	-0-	-591	-0-	370	3			N	-0-					226
08	961	N	365	-0-	-596	-0-	365	3			N	-0-					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42
04	90	N	119	-0-	29	-0-	119	2			N	-0-					42
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					42
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					42
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					42
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					42

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
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					202
04	1650	N	1925	-0-	275	-0-	1919	2	6	9	N	5					207
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	N	4					211
06	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	1489	3	2	9	N	2					213
07	1922	N	1062	-0-	-860	-0-	1062	3			N	-0-					213
08	1736	N	938	-0-	-798	-0-	938	3			N	-0-					213

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
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
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					83
04	60 N	72	-0-	12	-0-	72	2			N	-0-					83
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					83
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					83
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					83
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					14
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					14

KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-					20
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-					20
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	4	1	321	2	N	-0-					20
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	4	1	245	2	N	-0-					20
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	4	1	316	2	N	-0-					20
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	N	-0-					20

B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					42
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	4	1	209	2	N	-0-					42
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-					42
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	339	2	N	-0-					42
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	N	-0-					42
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	4	1	322	2	N	-0-					42

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

03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					76
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					76
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					76
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					76
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					78
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					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
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1226	2	122	9	N	111	185	1			92
04	1260	N	456	-0-	-804	-0-	456	2			N	-0-					92
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1401	2	87	9	N	79					171
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1055	2	59	9	N	54					225
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1486	2	90	9	N	82	182	1			125
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1513	2	21	9	N	19					144

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

03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50					98
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2393	2	47	9	N	43					141
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					141
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					141
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-	130	1			11
*08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					11

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					18
*08	14B2	EXT	648	-0-	648	1590	648	2			N	-0-					18

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

03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					2
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					2
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					2
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					2
07	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					2
*08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					2

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					12
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					12
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					12
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					12
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					12
*08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	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
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					17
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					17
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					17
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					17
07	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-					17
08	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

03	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					66
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					66
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					66
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					66
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					66
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					66

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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					137
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					137
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					137
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					137
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	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

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					87
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					87
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					87
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					87
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					87

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

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					52
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					52
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					52
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	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

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	3	9	9	N	8					181
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1178	3	7	9	N	6					187
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	3	2	9	N	2					189
06	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	3			N	-0-					189
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1142	3	3	9	N	3					192
08	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					192

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
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	253	3	10	9	N	9					20
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	N	4					24
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					27
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	229	3	43	9	N	39					66
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					66
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					66

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8	9	N	7					20
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	192	3	4	9	N	4					24
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					26
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	222	3	42	9	N	38					64
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					64
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					64

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8	9	N	7					18
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	192	3	4	9	N	4					22
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	N	4					26
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	222	3	42	9	N	38					64
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					64
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					64

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3					36
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	45	3	8	9	N	7					43
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	3	17	9	N	15					58
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					58
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	100	3	67	9	N	61					119
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					119

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	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

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
08	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

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
08	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

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

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

03	685	X	100	-0-	-585	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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

03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	360	N	391	-0-	31	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31 #	44	-0-	13	-0-	44	2			N	-0-					4
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					4
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					4

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

03	31 #	44	-0-	13	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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

03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210 #	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2	N	-0-			-0-
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480 N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

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

03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

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

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

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

03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	720 N	449	-0-	-271	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			50
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			50
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			50
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			50
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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

03	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	3		N	-0-			-0-
06	125 R	97	-0-	-28	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-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

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-

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

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	210 N	264	-0-	54	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER

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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					10
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	2	N	-0-					10
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	2	N	-0-					10
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-					10
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					10
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	N	-0-					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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					39
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					39
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					39
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
08	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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
08	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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	82	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	148	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	167	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	176	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	173	1	257	3	Y	-0-					-0-

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
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	57	1	438	3	N	-0-					-0-
04	360	N	408	-0-	48	-0-	44	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
06	480	N	262	-0-	-218	-0-	35	1	227	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	267	-0-	-167	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	N	-0-			-0-
04	300 N	367	-0-	67	-0-	39	1	328	3	N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	25	1	226	3	N	-0-			-0-
06	390 N	198	-0-	-192	-0-	27	1	171	3	N	-0-			-0-
*07	372 N	158	-0-	-214	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-

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

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-			-0-
04	2 N	188	-0-	186	-0-	20	1	168	3	N	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	16	1	101	3	N	-0-			-0-
*07	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	24	1	186	3	N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	15	1	121	3	N	-0-		-0-
05	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	13	1	120	3	N	-0-		-0-
06	210 N	136	-0-	-74	B	-0-	18	1	118	3	N	-0-		-0-
*07	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	9	1	114	3	N	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	11	1	129	3	N	-0-		-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	51	1	393	3	N	-0-					-0-
04	180	N	453	-0-	273 B	-0-	49	1	404	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
06	420	N	245	-0-	-175 B	-0-	33	1	212	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	204	-0-	-261 B	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
08	310	N	188	-0-	-122 B	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-

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

03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	51	1	396	3	N	-0-					-0-
04	240	N	398	-0-	158 B	-0-	43	1	355	3	N	-0-					-0-
05	372	N	261	-0-	-111 B	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
06	420	N	215	-0-	-205 B	-0-	29	1	186	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	191	-0-	-212 B	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-

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

03	1343	N	1535	-0-	192 B	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1619	-0-	299 B	-0-	173	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1330	-0-	-96 B	-0-	131	1	1199	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1152	-0-	-348 B	-0-	155	1	997	3	N	-0-					-0-
*07	1674	N	885	-0-	-789 B	-0-	62	1	823	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1075	-0-	-258 B	-0-	83	1	992	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			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

03	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					46
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					46
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	461	-0-	461	925	461	3			Y	-0-					-0-
*08	1358 N	433	-0-	-925	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

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
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	64	3	84	9	N	76	167	1			48
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	86	3	81	9	N	74					122
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	35	3	43	9	N	39					161
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	26	3	39	9	N	35					196
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	20	3	37	9	N	34	162	1			68
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	402	3	271	9	N	246	175	1			139

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 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
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	63	3	19	9	N	17					78
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	63	3	14	9	N	13					91
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	61	3	14	9	N	13					104
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	69	3	13	9	N	12					116
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	42	3	6	9	N	5					121
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	3	15	9	N	14					135

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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

03	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20					28
04	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					28
05	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					28
06	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					28
07	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					28
*08	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					28

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

03	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-	18	1			-0-
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	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

03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					58
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					58
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					58
06	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					58
*07	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					58
08	589	#	475	-0-	-114	-0-	475	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	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

03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					14
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					14
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					14

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

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					3
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					3
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					3
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					3
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					3

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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					1
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					1
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					1
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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 "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - PLUGGED 03/06/18

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

03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					3
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					3
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					3
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					3
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					3
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					3

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

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					14
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					14
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					14
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					14
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					14
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					14

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

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

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

03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					9
04	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					9
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					9
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					9
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					9
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					9

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					30
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					30
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					30
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					30
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					30
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30

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

03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					13
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					13
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					13
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					13
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					13
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					5
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	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
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					18
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					18

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					10
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					10
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					10
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					10
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					10
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					10

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

03	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					3
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					3
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					3
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					3
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					3
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					3

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					28
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					28
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					28
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					28
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					28
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2		N	-0-					20
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-					20
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-					20
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2		N	-0-					20
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		N	-0-					20
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-					20

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

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-					-0-
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2		N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		N	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-					24
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-					24
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					24
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-					24
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					24
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-					24

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

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					56
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-					56
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					56
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-					56
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					56
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

03	837	N	303	-0-	-534	-0-	303	2		N	-0-					6
04	660	N	139	-0-	-521	-0-	139	2		N	-0-					6
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					6
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					6
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					6
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-					6

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-					15
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-					15
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-					15
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-					15
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-					15
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-					15

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ULMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - P/A 04/27/18

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-

BILL (CADDO) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952

03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					26
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					26
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					26
06	480 N	313	-0-	-167	-0-	313	3			N	-0-					26
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					26
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					26

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

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18	9	N	16					35
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	50	2	26	9	N	24					59
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	144	2	37	9	N	34					93
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	65	2	11	9	N	10					103
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	54	2	10	9	N	9					112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	2046 N	1664	-0-	-382	B	-57056	1664	3		N	-0-					-0-
04	1890 N	1810	-0-	-80	B	-57056	1810	3		N	-0-					-0-
05	2046 N	1525	-0-	-521	B	-57056	1525	3		N	-0-					-0-
06	1620 N	950	-0-	-670	B	-57056	950	3		N	-0-					-0-
07	1860 N	1642	-0-	-218	B	-57056	1642	3		N	-0-					-0-
08	1519 N	2220	-0-	701	B	-56355	2220	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
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

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

03	372	N	260	-0-	-112 B	-13354	260	3			N	-0-					-0-
04	180	N	260	-0-	80 B	-13274	260	3			N	-0-					-0-
05	217	N	265	-0-	48 B	-13226	265	3			N	-0-					-0-
06	240	N	270	-0-	30 B	-13196	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	310	-0-	31 B	-13165	310	3			N	-0-					-0-
08	279	N	350	-0-	71 B	-13094	350	3			N	-0-					-0-

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

03	124	N	150	-0-	26 B	-32937	150	3			N	-0-					-0-
04	120	N	200	-0-	80 B	-32857	200	3			N	-0-					-0-
05	124	N	186	-0-	62 B	-32795	186	3			N	-0-					-0-
06	120	N	155	-0-	35 B	-32760	155	3			N	-0-					-0-
07	124	N	195	-0-	71 B	-32689	195	3			N	-0-					-0-
08	124	N	225	-0-	101 B	-32588	225	3			N	-0-					-0-

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

03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	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

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	580	2	23	9	N	21					44
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	637	2	26	9	N	24					68
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	605	2	41	9	N	37					105
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					113
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	591	2	13	9	N	12					125

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	188	2	33	9	N	30					78
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	250	2	24	9	N	22	78	1			22
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	150	2	25	9	N	23					45
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	138	2	51	9	N	46	29	1			62
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					62
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	160	2	70	9	N	64					126

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					259
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					259
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					259
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	298	2	46	9	N	42	152	1			149
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					149
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					80
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					80
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					80
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					80
07	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	2			Y	-0-					80
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					76
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					76
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					76
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					76
07	899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2			Y	-0-					76
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	900 N	724	-0-	-176	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

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

03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					54
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					54
05	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					54
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					54
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					54
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					95
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					95
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					95
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					95
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					95
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 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
03	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 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
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	109	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	108	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	142	1	993	2	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	102	1	696	2	Y	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	136	1	883	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1597	2	21	9	N	19					157
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					159
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	N	4					163
06	1560 N	1033	-0-	-527	-0-	1032	2	1	9	N	1					164
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1					165
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					178

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

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	90	N	103	-0-	13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17	-0-	17	30	17	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11	-0-	11	41	11	2			N	-0-					-0-
*08		41	-0-	-0-	-41	-0-					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					26
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					26
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					27
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					27
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					27
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					27

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

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					97
04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	2326	2			N	-0-					97
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					97
06	2550	X	961	-0-	-1589	-0-	961	2			N	-0-					97
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					97
*08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					97

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

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					16
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					16
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					16
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					16
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					16
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					16

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

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	N	9					49
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					54
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					57
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					57
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					57
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	522	2	2	9	N	2					59

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

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-

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

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56	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

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			88
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			88
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			88
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			88
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			88
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			88

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

03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-

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

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					37
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					37
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					37
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					37
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					37
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					37

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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	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

03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					30
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					30
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					30
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
*08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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-

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

03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	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

01	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
02	0	1455	-0-	1455	1696	1449	3	6	9	N	5					5
03	0	1805	-0-	1805	3501	1804	3	1	9	N	1					6
*04	2080	3778	-0-	1698	5199	3763	3	15	9	N	14					20
*05	4030	3611	-0-	-419	4780	3560	3	51	9	N	46					66
*06	3900	2410	-0-	-1490	3290	2410	3			N	-0-	8	1			58
*07	4030	4518	-0-	488	3778	4509	3	9	9	N	8					66
*08	4072	2162	-0-	-1910	1868	2142	3	20	9	N	18					84

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

03	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	210	N	358	-0-	148	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					16
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					16
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					16
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					16
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					16
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	54	-0-	24	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	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

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - P/A 04/25/18

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					82
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					82
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					82
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					82
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					82
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					82

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 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
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			-0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			6
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			6
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			6
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	6	7	-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	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

03	3100 N	3171	-0-	71	1437	3171	3		N	-0-			-0-
04	3906 X	2469	-0-	-1437	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
05	1984 X	947	-0-	-1037	-0-	947	3		N	-0-			-0-
06	1920 X	399	-0-	-1521	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	1984 X	440	-0-	-1544	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					48
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					48
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					48
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					48
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					48

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					10
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					10
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					10
06	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111	2			N	-0-					10
07	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-					10
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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

03	806 N	800	-0-	-6	-0-	785	2	15	9	N	14					40
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	737	2	7	9	N	6					46
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					46
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	645	2	9	9	N	8					54
07	775 N	695	-0-	-80	-0-	689	2	6	9	N	5					59
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	723	2	6	9	N	5					64

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	300	N	1064	-0-	764	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	720	N	236	-0-	-484	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	173	-0-	-912	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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

03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					25
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					25
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1414	3	105	9	N	95	120	1			-0-
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					50
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					50
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					50
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					50
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					50
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					50

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					10
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					10
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					10
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					10
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					10
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-					182
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	3	Y	-0-					182
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	Y	-0-					182
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	35	1	66	3	Y	-0-					182
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	23	1	37	3	Y	-0-	49	1			133
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	76	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	62	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	101	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	103	1	174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 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
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	185	-0-	185	374	185	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
AMEN OIL LLC 016944
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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					145
04	1470	N	1480	-0-	10	-0-	1480	3			N	-0-					145
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					145
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					145
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1583	3	30	9	N	27					172
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					172

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 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
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	960	N	1415	-0-	455	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					139
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					139
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					139
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					139
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					139
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					139

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	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

03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					1
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2		N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2		N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2		N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-					-0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
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
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	187	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	248	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	257	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	518	R	518	-0-	-0-	-0-	248	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	219	1	301	3	Y	-0-					-0-
*08	392	R	392	-0-	-0-	-0-	194	1	198	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

03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

03	713	N	676	-0-	-37	-0-	328	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	318	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	356	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		710	-0-	710	710	339	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	1276	N	566	-0-	-710	-0-	238	1	328	3	Y	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	241	1	245	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSON,H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - P/A 01/05/18

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) //CONT.// 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	70	-0-	70	72	70	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	122	-0-	122	194	122	2			N	-0-					-0-
05	316	X	122	-0-	-194	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	33	1	98	3	N	-0-			-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	21	1	71	3	N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	32	1	110	3	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	3	N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	3	N	-0-			-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	24	1	117	3	N	-0-			-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	83	1	247	3	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	70	1	240	3	N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	72	1	241	3	N	-0-			-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	85	1	230	3	N	-0-			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	65	1	234	3	N	-0-			-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	66	1	327	3	N	-0-			-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	N	-0-			-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-			-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

03	558	N	449	-0-	-109	-0-	112	1	337	3	N	-0-			-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	64	1	219	3	N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	122	1	410	3	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	96	1	344	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	97	1	351	3	N	-0-			-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	3	N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

03	279	N	51	-0-	-228	-0-	13	1	38	3	N	-0-					6
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					6
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					6
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	4	1	12	3	N	-0-					6
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-					6
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					6

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260

03	341	N	321	-0-	-20	-0-	81	1	240	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	75	1	255	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	81	1	275	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	3	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	70	1	251	3	N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	50	1	246	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

03	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					103
04	540 N	97	-0-	-443	-0-	97	2			N	-0-					103
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-					103
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					103
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					103
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

03	682 N	351	-0-	-331	-0-	349	2	2	9	N	2					61
04	600 N	348	-0-	-252	-0-	346	2	2	9	N	2					63
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2					65
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	323	2	2	9	N	2					67
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	267	2	2	9	N	2					69
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	317	2	2	9	N	2					71

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

03	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	2132	2	1	9	N	1					25
04	2610 X	2137	-0-	-473	-0-	2136	2	1	9	N	1					26
05	2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1802	2	1	9	N	1					27
06	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	1825	2	1	9	N	1					28
07	2201 N	1576	-0-	-625	-0-	1575	2	1	9	N	1					29
08	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1791	2	1	9	N	1					30

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

03	806 N	451	-0-	-355	-0-	450	2	1	9	N	1					75
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	410	2	1	9	N	1					76
05	496 N	385	-0-	-111	-0-	384	2	1	9	N	1					77
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	405	2	1	9	N	1					78
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	354	2	1	9	N	1					79
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					80

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	660 N	152	-0-	-508	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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 #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	3	N	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	248	1	740	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	168	1	574	3	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	264	1	885	3	N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	204	1	730	3	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	206	1	744	3	N	9					9
							10	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	241	1	1179	3	N	-0-					9

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	371	1	1112	3	N	-0-					82
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	314	1	1072	3	N	2					84
							2	9									
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	324	1	1089	3	N	2					86
							2	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	359	1	1286	3	N	-0-					86
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	363	1	1310	3	N	4					90
							4	9									
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	295	1	1445	3	N	16					106
							18	9									

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	930	N	536	-0-	-394	-0-	127	1	379	3	Y	27				84
							30	9								
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	480	1	1638	3	Y	66				150
							73	9								
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	447	1	1502	3	Y	63	169	1		44
							69	9								
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	405	1	1450	3	Y	66				110
							73	9								
07	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	410	1	1478	3	Y	30	90	1		50
							33	9								
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	27				77
							30	9								

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

03	3100	N	5631	-0-	2531	2531	1389	1	4161	3	Y	74	168	1		75
							81	9								
04	7900	X	5369	-0-	-2531	-0-	1199	1	4091	3	Y	72				147
							79	9								
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	1172	1	3933	3	Y	40				187
							44	9								
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1213	1	4339	3	Y	38	170	1		55
							42	9								
07	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	1225	1	4422	3	Y	2				57
							2	9								
08	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	702	1	3430	3	Y	45				102
							50	9								

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

03	24490	X	19922	-0-	-4568	-0-	19822	3	100	9	N	91				171
04	23430	X	19226	-0-	-4204	-0-	19127	3	99	9	N	90	169	1		92
05	23219	X	18936	-0-	-4283	-0-	18793	3	143	9	N	130	180	1		42
06	19590	X	12347	-0-	-7243	-0-	12303	3	44	9	N	40				82
07	20243	X	15894	-0-	-4349	-0-	15855	3	39	9	N	35				117
08	19933	X	17417	-0-	-2516	-0-	17348	3	69	9	N	63				180

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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

03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	241	3	N	40	175	1			32
						44	9									
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	99	1	340	3	N	29					61
						32	9									
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	443	3	N	12					73
						13	9									
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	N	11					84
						12	9									
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	92	1	332	3	N	6					90
						7	9									
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	74	1	359	3	N	21					111
						23	9									

L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			23
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			23
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			23
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			23
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			23
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					37
04	1260 N	696	-0-	-564	-0-	696	2			N	-0-					37
05	1364 N	330	-0-	-1034	-0-	329	2	1	9	N	1					38
06	1020 N	702	-0-	-318	-0-	702	2			N	-0-					38
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					40
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					40

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					85
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					85
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					85
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					85
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					85
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					85

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					82
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					82
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					82
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					82
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					82
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1					83

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

03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	N	3					182
04	150	#	174	-0-	24	-0-	174	3			N	-0-					182
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	174	1			8
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					8
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					10
*08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					19
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					19
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					19
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					19
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					19
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	861	2	9	9	N	8					27

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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1					66
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	577	2	4	9	N	4					70
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	138	2	2	9	N	2					72
06	600	N	70	-0-	-530	-0-	69	2	1	9	N	1					73
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	368	2	2	9	N	2					75
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					77

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
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					30
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					30
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					30
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					30
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					30
*08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	38	-0-	38	93	38	2			N	-0-					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			20
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			20
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			20
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			20
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			20
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 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
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
*08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

CONNER-MARRS COMPANY 172005
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 #	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

03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10		58
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	N	8		66
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10		76
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	N	10		86
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10		96
*08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	N	11		107

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 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
03	1218	2610	-0-	1392	1392	2610	2		N	-0-			-0-
04	1740	2469	-0-	729	2121	2469	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	2596	-0-	2596	4717	2596	2		N	-0-			-0-
06	1740	2679	-0-	939	5656	2679	2		N	-0-			-0-
07	1740	1815	-0-	75	5731	1815	2		N	-0-			-0-
08	1798	1042	-0-	-756	4975	1042	2		N	-0-			-0-

DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628

03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

03	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JADEL ENERGY LLC 429541
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82	N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82	N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82	N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82	N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82	N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

03	248 #	129	-0-	-119	-0-	128	3	1	9	N	1					13
04	210 #	56	-0-	-154	-0-	55	3	1	9	N	1					14
05	248 #	57	-0-	-191	-0-	56	3	1	9	N	1					15
06	240 #	78	-0-	-162	-0-	76	3	2	9	N	2					17
07	248 #	84	-0-	-164	-0-	82	3	2	9	N	2					19
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	3	2	9	N	2					21

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
GOODE WELL #: 5 RRCID -> 280869 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 1336 - 1342

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 16791 03/08/2018

SMITH, EDNA WELL #: 56 RRCID -> 280870 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1300 - 1316

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 19332 03/05/2018

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

03	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					42
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					42
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					42
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					42
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	195	2	9	9	N	8					50

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			2
04	120 #	145	-0-	25	-0-	145	2		N	-0-			2
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			2
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			2
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			2
*08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	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

03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	#	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-	51	1			5
04	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					5
05	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					5
06	390	#	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					5
07	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					5
08	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					5

TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 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
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

03	279 #	239	-0-	-40	-0-	236	3	3	9	N	3					73
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9	N	4	72	1			5
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	240	3	6	9	N	5					10
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	212	3	7	9	N	6					16
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9					25
08	248 #	247	-0-	-1	-0-	236	3	11	9	N	10					35

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	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

03	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2					47
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	39	3	15	9	Y	14	59	1			2
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	37	3	2	9	Y	2					4
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3					7
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					7
*08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					7

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					42
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	280	3	32	9	N	29	51	1			20
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2					22
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	N	1					23
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
*08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					23

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

03	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

03	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS 954750

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
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	#	NO RPT	-0-	-8	-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
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	NO RPT	-0-	-7	-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
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	NO RPT	-0-	-7	-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
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	NO RPT	-0-	-6	-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
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05	0	W	3	-0-	3	97	3	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4	-0-	4	101	4	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	797	2	33	9	N	30					111
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	765	2	31	9	N	28					139
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	787	2	33	9	N	30					169
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	752	2	31	9	N	28					197
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	758	2	26	9	N	24	171	1			50
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					50

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-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
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
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
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COLE, BERT 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 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
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					59
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					60
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1					61
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1					62
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					63
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					64

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

DAVIS, DON H. 203565

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728

TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	12	-0-	12	30	12	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	35	5	2		Y	-0-			-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	25	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

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
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
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

FURRY PRODUCING COMPANY 291650

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JADEL ENERGY LLC 429541

GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	120	58	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	94	46	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	93	45	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	42	-0-	42	86	42	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & W VANPELT COMPANY 448748
WINDHAM,J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-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

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2		N	-0-			-0-
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		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. 660810
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					149
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					149
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					149
06	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					149
07	DLQ G-10	71	-0-	71	135	71	2			Y	-0-					149
*08	227 N	92	-0-	-135	-0-	63	2	29	9	Y	26					175

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	30 N	45	-0-	15	-0-	45	2			Y	-0-					1
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	56	-0-	56	106	56	2			Y	-0-					1
*08	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
04	90	N	102	-0-	12	-0-	102	2			N	-0-					1
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					1
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
*08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OIL CO. 768360
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2363 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 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
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 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
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

SO OPERATING COMPANY 800281

NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					16
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					16
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					16
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					16
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					16
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					28
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					28
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	472	3	13	9	N	12					40
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					40
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					40

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	N	1					19
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					19
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					19
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					19
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					10
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					10
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					10
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					10
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					10
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					66
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					66
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	3	1	9	N	1					67
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	3	14	9	N	13					80
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					80
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					80

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

03	651	N	618	-0-	-33	-0-	617	3	1	9	N	1					65
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					66
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2	53	1			15
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	596	3	3	9	N	3					18
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					18
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	598	3	2	9	N	2					20

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	58	R	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

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					30
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					30
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					30
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					30
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					30
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					11
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					11
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					11
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					11
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					11
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					40
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					40
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					40
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					40
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-					-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					39
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					39
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					39
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					39
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					39
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-					39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					32
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-	19	1			13
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					14
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					15
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					15

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					35
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					35
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					35
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					35
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					24
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					24
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					24
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					24
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					24
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	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

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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					6
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					6
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					6
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					6
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					6
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					60
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	40	1			20
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					20
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					71
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	517	3	22	9	N	20	84	1			7
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					7
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					7
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					7
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					7

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					37
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					37
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					37
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					37
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					37
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					14
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					14
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					14
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					14
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	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

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	156	-0-	156	156	150	4	6	9	N	5					5
*05	14B2 EXT	151	-0-	151	307	140	4	11	9	N	10					15
*06	14B DENY	158	-0-	158	465	145	4	13	9	N	12					27
07	14B DENY	162	-0-	162	627	150	4	12	9	N	11					38
08	14B DENY	171	-0-	171	798	160	4	11	9	N	10					48

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-

7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-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

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	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 #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	249				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	249				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WISE, W. S. 933420
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			62
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			62
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			62
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			62
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			62
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	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
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
04	180	N	249	-0-	69	-0-	249	3		N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 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
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	102	-0-	12	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	90	N	122	-0-	32	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	130	-0-	10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-					-0-
04	240	N	286	-0-	46	-0-	286	3		N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	0	N	48	-0-	48	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			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

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					2
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					2
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					2
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

03	14B2 EXT	43	-0-	43	107	43	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	146	39	2		N	-0-			-0-
05	187 X	41	-0-	-146	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	30	-0-	30	57	30	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	107	50	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	163	56	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	205	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	184	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	218	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	200	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	191	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	195	1	1345	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	3515	-0-	3515	3515	3515	2			N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3515					N	-0-					49
*08	4002 X	487	-0-	-3515	-0-	487	2			N	-0-					49

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	690 N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	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

03	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	3534	2	39	9	N	35					168
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3558	2	22	9	N	20	157	1			31
05	3627 X	3614	-0-	-13	-0-	3578	2	36	9	N	33					64
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3542	2	32	9	N	29					93
07	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3629	2	32	9	N	29					122
08	3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3611	2	32	9	N	29					151

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

BURKETT, S. (DUFFER) 13563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BOYLE, J C WELL #: 1 RRCID -> 080806 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 3249 - 3257

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			4
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			4
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			4
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	74	3	19	9	Y	17			22
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	81	3	12	9	Y	11			33
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			33
06	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT			33

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	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
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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					3
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					3
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					13
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					13
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					13
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	3	11	9	Y	10					12
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					12
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	9	1			3
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					3

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					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
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					144
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					144
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					144
06	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					144
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					144
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					33
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					33
06	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
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
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					9
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					9
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

03	DLQ G-10		5	-0-	5	215	5	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					51
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					51
06	215	N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

03	DLQ G-10		3	-0-	3	139	3	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					51
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					51
06	139	N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					215
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	Y	11					226
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	70	3	34	9	Y	31	123	1			134
06	DLQ G-10		98	-0-	98	98	81	3	17	9	Y	15					149
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					149
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					149

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 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
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					47
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					47
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					47

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 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
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	84	3	7	9	Y	6					182
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	Y	5					187
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	Y	5	12	1			180
06	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					180
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					180
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					180

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 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
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	3	2	9	Y	2					198
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					198
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			198
06	DLQ G-10	162	-0-	162	162	159	3	3	9	Y	3					201
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					201
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					201

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	Y	10					11
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3					14
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	11	1			3
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					3

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 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
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					5
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					5
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					5
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					3
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					3
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					3

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
03	589 N	84	-0-	-505	-0-	84	3			Y	-0-					2
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					2

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 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
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		Y	-0-			41
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			41
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		Y	-0-			41
06	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	3		Y	-0-			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	742				Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	742				Y	NO RPT			41

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 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
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			33
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			33
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			33
06	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3		Y	-0-			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	886				Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	886				Y	NO RPT			33

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 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
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 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
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			6
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			6
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	290				Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	290				Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 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
03	961 N	574	-0-	-387	-0-	574	3		Y	-0-			58
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			58
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		Y	-0-			58
06	DLQ G-10	936	-0-	936	936	936	3		Y	-0-			58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	936				Y	NO RPT			58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	936				Y	NO RPT			58

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 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
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-			4
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			4
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	883	-0-	883	883	883	3			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883					Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883					Y	NO RPT			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

03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			136
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	196	3	13	9	N	12			148
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			148
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	472	-0-	472	472	18	1	454	3	N	-0-			-0-
05	872 X	400	-0-	-472	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-			-0-
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	18	1	277	3	N	-0-			-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	15	1	281	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
03	1260 X	304	-0-	-956	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	9	1	241	3	N	-0-			-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	346	-0-	346	346	46	1	300	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	343	-0-	343	689	44	1	299	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	294	-0-	294	294	11	1	283	3	N	-0-			-0-
05	584 X	290	-0-	-294	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	34	1	165	3	N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	35	1	146	3	N	-0-			-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	36	1	142	3	N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	35	1	144	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	N	-0-			-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	46	1	531	3	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	N	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	-0-			-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	56	1	465	3	N	-0-			-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	56	1	496	3	N	-0-			-0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	N	-0-			-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	N	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	3	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
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	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
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					146
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					146
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					146
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					146
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					146
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					123
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					123
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					123
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					123
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					123
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					20
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					21
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					21
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	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
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1016	2	122	9	N	111	111	1			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5288	2	50	9	N	45					170
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5437	2	28	9	N	25	179	1			16
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					16
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					16
*07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6088	2	3	9	N	3					19
*08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5735	2	2	9	N	2					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	2604	N	290	-0-	-2314	-0-	290	2			N	-0-	82	1			33
04	2730	N	1390	-0-	-1340	-0-	1365	2	25	9	N	23					56
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3046	2	24	9	N	22					78
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1762	2	20	9	N	18					96
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2033	2	6	9	N	5					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	76	2	144	9	N	131	123	1			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1892	2	26	9	N	24	60	1			44
04	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1822	2	31	9	N	28					72
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1835	2	15	9	N	14					86
06	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	807	2			N	-0-					86
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					49
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2331	2	10	9	N	9					58
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	N	1					59
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	N	5					64
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	N	3					67
08	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
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1695	2	154	9	N	140	92	1			133
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1573	2	134	9	N	122	162	1			93
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	1142	2	144	9	N	131	98	1			126
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	1348	2	131	9	N	119	117	1			128
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1135	2	103	9	N	94	98	1			124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
03	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14588	2	18	9	N	16					66
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5715	2	14	9	N	13					79
05	7812	X	4742	-0-	-3070	-0-	4716	2	26	9	N	24					103
06	10380	X	4501	-0-	-5879	-0-	4475	2	26	9	N	24	83	1			44
07	10726	X	5181	-0-	-5545	-0-	5163	2	18	9	N	16					60
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					60

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
03	1116	N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-					21
04	1050	N	423	-0-	-627	-0-	423	2			N	-0-					21
05	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					21
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
03	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3744	2	32	9	N	29	9	8			169
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	3723	2	24	9	N	22					191
05	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	3452	2	25	9	N	23					214
06	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	3251	2	17	9	N	15	166	1			63
07	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	3365	2	53	9	N	48					111
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					111

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					31
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	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
03	2356	N	1659	-0-	-697	-0-	1512	2	147	9	N	134	165	1			123
04	2160	N	1695	-0-	-465	-0-	1535	2	160	9	N	145	172	1			96
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1690	2	164	9	N	149	74	1			171
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1671	2	145	9	N	132	166	1			137
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1746	2	147	9	N	134	163	1			108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

03	6169	X	4755	-0-	-1414	-0-	4727	2	28	9	N	25	83	1			44
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6872	2	58	9	N	53					97
05	7223	X	5098	-0-	-2125	-0-	5032	2	66	9	N	60					157
06	6990	X	3909	-0-	-3081	-0-	3853	2	56	9	N	51	102	1			106
07	7223	X	4493	-0-	-2730	-0-	4446	2	47	9	N	43	100	1			49
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					49

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1610	2	42	9	N	38	96	1			36
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20					56
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1468	2	18	9	N	16					72
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	N	12	53	1			31
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1638	2	33	9	N	30					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	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

03	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	1164	2	164	9	N	149	174	1			70
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					70
05	3100	N	4003	-0-	903	903	3971	2	32	9	Y	29	45	1			54
06	3000	N	3092	-0-	92	995	3019	2	73	9	Y	66	100	1			20
*07	3100	N	3177	-0-	77	1072	2998	2	179	9	Y	163					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1072					Y	NO RPT					183

JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					17
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	112	2	90	9	Y	82	45	1			54
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	53	2	73	9	Y	66	100	1			20
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	82	2	217	9	Y	197					217
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					63
05	3100	N	5474	-0-	2374	2374	5365	2	109	9	Y	99	45	1			117
06	3000	N	2372	-0-	-628	1746	2299	2	73	9	Y	66	100	1			83
*07	3100	N	1902	-0-	-1198	548	1902	2			Y	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT					83

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
03	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1174	2	40	9	N	36	49	1	1	8	64
04	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1094	2	54	9	N	49	38	1			75
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1081	2	61	9	N	55					130
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1077	2	41	9	N	37	99	1			68
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	916	2	59	9	N	54					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

03	6371	X	4303	-0-	-2068	-0-	4282	2	21	9	N	19					48
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	2	2	9	N	2					50
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					50
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					50
*07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2					52
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					52

DERRICK NW WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	6169	X	2314	-0-	-3855	-0-	2308	2	6	9	N	5					60
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					60
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6538	2	7	9	N	6					66
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4759	2	54	9	N	49					115
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4028	2	9	9	N	8					123
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					123

B ROGERS WELL #: B 3 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4944 PERF. N/A

03	SHUT IN		674	-0-	674	674	674	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1974	-0-	1974	2648	1974	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1432	-0-	1432	4080	1432	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	964	-0-	964	5044	964	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	855	-0-	855	5899	855	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5899					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	513	-0-	-386	-0-	506	3	7	9	N	6					132
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	N	7					139
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1275	3	7	9	N	6					145
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					149
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	3	6	9	N	5					154
08	1240	N	899	-0-	-341	-0-	889	3	10	9	N	9					163

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	3	17	9	N	15	5	8			68
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1384	3	7	9	N	6					74
05	1240	N	566	-0-	-674	-0-	562	3	4	9	N	4					78
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					78
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					78
08	558	N	-0-	-0-	-558	-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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
AT OIL & GAS, LLC //CONT.// 035619
LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-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

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	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

03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					33
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					95
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	122	2	10	9	N	9					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					104
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	380	2	103	9	N	94					198
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	790	2	64	9	N	58					256

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			130
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			130
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			130
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			130

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			120
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			120
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			120
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			120
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			120

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

PETROCOASTAL, INC. 660297
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 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
03	14B2 EXT	976	-0-	976	976	965	2	11	9	N	10					103
04	2309	1333	-0-	-976	-0-	1312	2	21	9	N	19					122
05	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1318	2	63	9	N	57	159	1			20
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	N	26					46
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1297	2	29	9	N	26					72
08	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1308	2	28	9	N	25					97

EC WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 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
03	7750	1132	-0-	-6618	5899	1122	2	10	9	N	9					223
04	5899	-0-	-0-	-5899	-0-					N	19	157	1			85
05	4836	900	-0-	-3936	-0-	879	2	21	9	N	19					104
06	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	N	21					125
07	1891 #	1260	-0-	-631	-0-	1246	2	14	9	N	13					138
08	1147 #	689	-0-	-458	-0-	674	2	15	9	N	14					152

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-		-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2	N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HITSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-				-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-				-0-
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	370	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-				-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 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
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	3	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	96	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	112	1	1418	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	119	1	1478	3	N	-0-					-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354

07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	621	-0-	621	621	64	1	557	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127

07	0	W	472	-0-	472	472	53	1	419	3	N	-0-					-0-
08	0	W	502	-0-	502	974	53	1	449	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

03	837	N	835	-0-	-2	-0-	107	1	728	2	N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	99	1	650	2	N	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	110	1	696	2	N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	93	1	651	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	102	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

03	837	N	679	-0-	-158	-0-	87	1	592	2	N	-0-					-0-
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	81	1	533	2	N	-0-					-0-
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	82	1	522	2	N	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	70	1	484	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	70	1	477	2	N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	70	1	454	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	41	1	265	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	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

03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3		N	-0-					8
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3		N	-0-					8
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3		N	-0-					8
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-					8
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3		N	-0-					8
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	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

03	182	N	130	-0-	-52	-0-	130	3		N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	1395	N	783	-0-	-612	-0-	783	2		N	-0-					28
04	900	N	528	-0-	-372	-0-	528	2		N	-0-					28
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-					28
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-					28
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-					28
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT					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
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					17
04	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					17
05	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2			N	-0-					17
06	600 N	201	-0-	-399	-0-	201	2			N	-0-					17
07	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	2			N	-0-					17
08	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					36
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					36
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					36
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					36
07	DELQ PR	714	-0-	714	714	714	2			N	-0-					36
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					36

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2		N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1082	-0-	-58 B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
*07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07 DELQ PR		309	-0-	309 B	309	309	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
07 DELQ PR		1304	-0-	1304 B	1304	1304	2		N	-0-			-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	529				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 529													

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07 DELQ PR		217	-0-	217 B	217	217	2		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RKW OPERATING LLC 714311
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
06	29	N	14	-0-	-15 B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3		N	-0-					-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3		N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3		N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

03	2449	#	1772	-0-	-677	-0-	1772	3		N	-0-					-0-
04	2250	#	1656	-0-	-594	-0-	1656	3		N	-0-					-0-
05	2232	#	1716	-0-	-516	-0-	1716	3		N	-0-					-0-
06	1920	#	1652	-0-	-268	-0-	1652	3		N	-0-					-0-
07	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-					-0-
*08	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3		N	-0-					-0-
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3		N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3		N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3		N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

03	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	3		N	-0-					-0-
04	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	1965	3		N	-0-					-0-
05	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3		N	-0-					-0-
06	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3		N	-0-					-0-
07	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3		N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	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
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

03	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	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

03	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	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

03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1513	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 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
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	533	3	9	9	N	8	58	1			13
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	N	3					16
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	N	7					23
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	N	4					27
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8					35
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	552	3	2	9	N	2					37

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1192	3	6	9	N	5					70
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	3	6	9	N	5					75
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1					76
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	-0-					76
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					76
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1107	3	6	9	N	5					81

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	N	4					78
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	762	3	7	9	N	6					84
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-	68	1			16
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	722	3	1	9	N	1					17
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	781	3	3	9	N	3					20
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	758	3	4	9	N	4					24

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 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
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 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
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	602	3	8	9	N	7					101
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					107
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	641	3	2	9	N	2					109
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	83	1			26
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					26
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	632	3	1	9	N	1					27

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 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
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 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
03	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 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
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	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
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					30
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					30
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					30
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					30
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					30
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					30

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

03	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	548	-0-	-909	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					18
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					19
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2					21
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					22
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					23
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					24
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					26
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					28

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	3	24	9	N	22					195
04	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1156	3	24	9	N	22	171	1			46
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1131	3	20	9	N	18					64
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	3	20	9	N	18					82
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1190	3	21	9	N	19					101
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	3	13	9	N	12					113

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1112	3	19	9	N	17	87	1			58
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	N	9					67
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	3	14	9	N	13					80
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1017	3	4	9	N	4	41	1			43
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	3	10	9	N	9					52
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1086	3	12	9	N	11					63

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 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
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	N	7					30
*02	308	N	208	-0-	-100	-0-	200	3	8	9	N	7					37
*03	372	N	58	-0-	-314	-0-	51	3	7	9	N	6					43
*04	390	N	243	-0-	-147	-0-	235	3	8	9	N	7					50
*05	217	N	203	-0-	-14	-0-	195	3	8	9	N	7					57
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	170	3	8	9	N	7					64
*07	248	N	128	-0-	-120	-0-	120	3	8	9	N	7					71
*08	186	N	109	-0-	-77	-0-	101	3	8	9	N	7					78

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	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

03	3826		3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3996		3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	4058		4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	4234		4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4074		4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*08	3943		3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

03	4417		4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
04	4096		4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	4101		4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
06	3873		3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	3792		3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*08	4029		4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 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
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

KENNEDY 'D' WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095

03	2108	N	1423	-0-	-685	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1338	-0-	-402	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

MRS. R. W. STONE WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095

03	2883	#	2560	-0-	-323	-0-	2451	3	109	9	N	99					160
04	2790	#	2471	-0-	-319	-0-	2374	3	97	9	N	88	172	1			76
05	2883	#	2374	-0-	-509	-0-	2287	3	87	9	N	79					155
06	2640	#	1967	-0-	-673	-0-	1883	3	84	9	N	76	169	1			62
07	2604	#	2451	-0-	-153	-0-	2373	3	78	9	N	71					133
08	2573	#	2319	-0-	-254	-0-	2244	3	75	9	N	68					201

SPRAGIN WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005

03	3038		2760	-0-	-278	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
04	2940		2303	-0-	-637	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	3038		2381	-0-	-657	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2940		2247	-0-	-693	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	3038		2234	-0-	-804	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2759	#	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH 'C' WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033

03	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

03	4433		4161	-0-	-272	-0-	4144	3	17	9	N	15					90
04	4214	R	4214	-0-	-0-	-0-	4199	3	15	9	N	14					104
05	4111	R	4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23	9	N	21					125
06	4020	#	4015	-0-	-5	-0-	4000	3	15	9	N	14					139
07	4340	#	3945	-0-	-395	-0-	3910	3	35	9	N	32					171
08	4340	#	3751	-0-	-589	-0-	3751	3			N	-0-	171	1			-0-

KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

03	2015	N	546	-0-	-1469	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	529	-0-	-1421	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
03	2976		758	-0-	-2218	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	328	-0-	-2552	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	144	-0-	-2832	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

03	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

03	310	N	165	-0-	-145	-0-	140	3	25	9	N	23	90	1			10
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	150	3	6	9	N	5					15
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	N	2					17
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5					22
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	N	8					30
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	3	2	9	N	2					32

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	N	17					74
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	3	11	9	N	10					84
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	3	11	9	N	10					94
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	3	13	9	N	12					106
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	210	3	31	9	N	28	100	1			34
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	N	4					38

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122

03	465	N	419	-0-	-46	-0-	411	2	8	9	N	7					67
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	N	9					76
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13					89
06	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			N	-0-					89
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					89
08	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-					89

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

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) //CONT.// 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	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

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					99
04	240	N	364	-0-	124	-0-	364	3			N	-0-					99
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					99
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					99
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	N	9					108
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2					110

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	N	1					84
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	848	3	6	9	N	5					89
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	867	3	11	9	N	10					99
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					104
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	3	6	9	N	5					109
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	848	3	14	9	N	13					122

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					66
04	300	N	780	-0-	480	-0-	767	3	13	9	N	12					78
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2					80
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					80
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	N	7					87
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	3	4	9	N	4					91

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROSE-SCALING WELL #: 1 RRCID -> 277484 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3656 - 3680

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 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
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					223
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2065	2	92	9	Y	84	173	1			134
05	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			Y	-0-					134
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					134
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					134
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					134

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

03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					30
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					30
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					30
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					30

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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

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	EOM BALANCE
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-				-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				-0-
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-				-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-				-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-				-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-				-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-				-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3		N	-0-				-0-
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3		N	-0-				-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-				-0-
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3		N	-0-				-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-				-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-				-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-				-0-
05	899 N	733	-0-	-166	-0-	733	3		N	-0-				-0-
06	900 N	724	-0-	-176	-0-	724	3		N	-0-				-0-
07	868 N	562	-0-	-306	-0-	562	3		N	-0-				-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-				-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-				-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-				-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-				-0-
05	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3		N	-0-				-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-				-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	274	3	79	9	N	72					183
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	257	3	124	9	N	113	169	1			127
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	242	3	157	9	N	143	168	1			102
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	216	3	105	9	N	95					197
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	187	3	81	9	N	74	174	1			97
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	190	3	59	9	N	54					151

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					23
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					23
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					23
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					23
07	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					23
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	525	3	173	9	N	157					180

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

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	37	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	37	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	39	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	37	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	37	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	35	1	58	3	Y	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	180	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	186	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	227	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	228	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	244	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	216	1	364	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	195	1	455	3	N	-0-					1
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	184	1	409	3	N	1	1	8			1
						1	9									
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	175	1	382	3	N	-0-					1
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	192	1	363	3	N	-0-					1
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	187	1	298	3	N	-0-					1
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	240	1	402	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					42
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					21
08	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

03	403 N	342	-0-	-61	-0-	103	1	239	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	337	-0-	-83	-0-	104	1	233	3	Y	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	122	1	267	3	Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	134	1	254	3	Y	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	127	1	203	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	292	-0-	292	292	109	1	183	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	121	1	280	3	Y	-0-					26
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	142	1	317	3	Y	1	1	8			26
						1	9									
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	140	1	308	3	Y	-0-					26
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	138	1	260	3	Y	-0-					26
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	150	1	238	3	Y	1	1	8			26
						1	9									
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	162	1	272	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

03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	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

03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	210	1	488	3	Y	-0-					3
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	219	1	488	3	Y	-0-					3
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	236	1	516	3	Y	-0-					3
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	260	1	491	3	Y	-0-					3
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	287	1	456	3	Y	-0-					3
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	263	1	443	3	Y	-0-					3

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

03	868 N	792	-0-	-76	-0-	238	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	253	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	925	-0-	-67	-0-	290	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	300	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	353	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	310	1	520	3	Y	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

03	93 N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	3	Y	-0-					36
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	23	1	51	3	Y	-0-					36
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	3	Y	-0-					36
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	3	Y	-0-					36
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	3	Y	-0-					36
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	3	Y	-0-					36

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	165	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	167	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	195	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	196	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	211	1	335	3	Y	-0-					-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	214	1	359	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

03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

03	4916		4916	-0-	-0-	-0-	4842	2	74	9	N	67					261
04	5751		5751	-0-	-0-	-0-	5729	2	22	9	N	20	167	1			114
05	4123		4123	-0-	-0-	-0-	4089	2	34	9	N	31					145
06	3678		3678	-0-	-0-	-0-	3645	2	33	9	N	30					175
07	3927		3927	-0-	-0-	-0-	3888	2	39	9	N	35					210
*08	3922		3922	-0-	-0-	-0-	3891	2	31	9	N	28	170	1			68

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

03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896

03	5888	R	5888	-0-	-0-	-0-	5865	3	23	9	N	21					114
04	5550	#	4145	-0-	-1405	-0-	4124	3	21	9	N	19					133
05	5735	#	4365	-0-	-1370	-0-	4350	3	15	9	N	14					147
06	5700	#	4519	-0-	-1181	-0-	4504	3	15	9	N	14					161
07	5890	#	2232	-0-	-3658	-0-	2221	3	11	9	N	10					171
08	5890	#	2662	-0-	-3228	-0-	2648	3	14	9	N	13					184

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

HASKIT, KENDALL 365175
WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

BECT OPERATING, LLC 061554
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BECT OPERATING, LLC //CONT.// 061554
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					3
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-					3
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					3
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-					3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					3
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					3

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-					-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-					-0-

ENERGAS CORP. 251866
SNYDER WELL #: 2A RRCID -> 284512 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 976 - 984

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENR OPERATING, LLC 253075
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
06	226	R	-0-	-0-	-226	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

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
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

03	1798 N	1048	-0-	-750	-0-	993	2	55	9	N	50					84
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1940	2	66	9	N	60					144
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1873	2	57	9	N	52	165	1			31
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1355	2	47	9	N	43					74
07	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	1676	2	63	9	N	57					131
08	1922 N	1265	-0-	-657	-0-	1226	2	39	9	N	35					166

PETEX 659782
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2	N	-0-			59
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			59
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			59
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			59
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			59
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			9

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
US. FUELS, INC. 879264
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801

03	2387 #	2315	-0-	-72	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	2310 #	2129	-0-	-181	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
05	2015 #	1234	-0-	-781	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	2325 #	33	-0-	-2292	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - PLUGGED 08/08/18

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		Y	-0-			38
04	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-			38
05	DLQ G-10	199	-0-	199	282	199	2		Y	-0-			38
06	DLQ G-10	209	-0-	209	491	209	2		Y	-0-			38
07	DLQ G-10	151	-0-	151	642	151	2		Y	-0-			38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	642				Y	NO RPT			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

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			120
04	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	97	3		Y	-0-			120
05	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	3		Y	-0-			120
06	DLQ G-10	91	-0-	91	199	91	3		Y	-0-			120
07	306 N	107	-0-	-199	-0-	107	3		Y	-0-			120
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					27
04	60	N	73	-0-	13	-0-	73	3			N	-0-					27
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					27
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					27
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					27
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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
03	1457	#	124	-0-	-1333	-0-	124	2			N	-0-					40
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					27
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					27
05	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	3			N	-0-					27
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					27
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					27
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					10
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					10
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					10
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					20

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					25
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					25
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					25
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-					-0-
04	240	N	406	-0-	166	B	-0-	406	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RKW OPERATING LLC 714311
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115
PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-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
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-			-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 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

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 2	11 9	N	10			20
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	312 2	11 9	N	10			30
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	369 2	11 9	N	10			40
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	409 2	32 9	N	29			69
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	360 2	31 9	N	28	97 1		-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379 2	11 9	N	10			10

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			9
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			9
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			9
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			9
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			9
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-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

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CHASTAIN (LAKE) //CONT.// 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 279232 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 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
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	112	2	94	9	N	85					85

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	52	-0-	52	843	52	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	903	60	3			Y	-0-					-0-
05	903 N	-0-	-0-	-903	-0-					Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	807	60	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	866	59	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	927	61	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	927					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	927					Y	NO RPT					-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH (BIG SALINE) //CONT.// 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 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
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-			70
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	34	1	526	2	N	-0-			70
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-			70
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-			70
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	2	N	-0-			70
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	N	-0-			70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 3430

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			8
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					74
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					74
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					74
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					74
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					74
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					28
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					28
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					28
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					28
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					28
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					120
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	92	1	1	5	27
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					27
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					27
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	682	N	138	-0-	-544	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 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
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUBY OPERATING COMPANY, INC 732775
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	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

03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					4
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					4
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					4
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	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

03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	253	3	15	9	Y	14					40
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	255	3	11	9	Y	10					50
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7	25	1			32
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					33
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	206	3	1	9	Y	1					34
08	DLQ G-10	200	-0-	200	200	199	3	1	9	Y	1					35

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

03	846 R	846	-0-	-0-	-0-	822	3	24	9	Y	22					86
04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	Y	17					103
05	857 R	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	113	1			-0-
06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3					3
07	868 #	675	-0-	-193	-0-	673	3	2	9	Y	2					5
08	DLQ G-10	651	-0-	651	651	649	3	2	9	Y	2					7

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

03	31 #	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	Y	5					15
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	21	3	3	9	Y	3					18
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1			15
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	Y	1					16
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					17
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	17	3	1	9	Y	1					18

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2	EXT	201	-0-	201	201	200	2	1	9	N	1					51
*07	14B2	EXT	657	-0-	657	858	613	2	44	9	N	40					91
08	14B2	EXT	607	-0-	607	1465	595	2	12	9	N	11					102

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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					10
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					10
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	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

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C. 697112
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 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
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

03	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	120 N	195	-0-	75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	90 N	127	-0-	37	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEY (MIDDLE STRAWN) 19312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
FRENCH ROAST WELL #: 1H RRCID -> 283859 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2118 - 2122

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC//CONT.// 608427
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 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
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.	-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

03	806 #	722	-0-	-84	-0-	720	2	2	9	N	2					32
04	764 R	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					34
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					36
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2					38
07	775 #	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	N	2					40
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	2					42

BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - PLUGGED 05/02/18

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

RINGO RIG LLC 712386
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC 748102
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					126
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					126
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					126
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					126
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					126
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	144	2	24	9	N	22	23	1			125

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

03	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
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
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-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
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					194
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					194
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					194
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					194
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					194
*08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					194

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
03	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - PLUGGED 07/13/18

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016 - P/A 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

03	248	N	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2					63
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					63
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					63
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					63
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					63
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					63

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 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
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-

FAMILY TRUST B, THE 261290
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANE POWER, L.L.C. 354209
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	1		N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-					-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					-0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	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

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC 748102
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					231
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	56	1			176
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					177
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					178
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	N	1					179
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					180

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
08	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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		40	-0-	40	88	40	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	134	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					-0-

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		92	-0-	92	203	92	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		106	-0-	106	309	106	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	374	3	226	9	Y	205	111	1			153
04	DLQ G-10		434	-0-	434	434	373	3	61	9	Y	55					208
05	DLQ G-10		421	-0-	421	855	347	3	74	9	Y	67	124	1			151
06	DLQ G-10		426	-0-	426	1281	354	3	72	9	Y	65	75	1			141
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1281					Y	NO RPT					141
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1281					Y	NO RPT					141

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834

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
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	374	3	58	9	Y	53	30	1			95
04	DLQ G-10		423	-0-	423	423	373	3	50	9	Y	45					140
05	DLQ G-10		370	-0-	370	793	347	3	23	9	Y	21	24	1			137
06	DLQ G-10		382	-0-	382	1175	354	3	28	9	Y	25	75	1			87
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1175					Y	NO RPT					87
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1175					Y	NO RPT					87

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	99	3	11	9	N	10					172
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	N	25					197
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12	9	N	11					208
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	93	3	11	9	N	10					218
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

03	217	N	186	-0-	-31	-0-	177	3	9	9	N	8					300
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					300
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					300
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					300
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	145	3	99	9	Y	90					97
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	159	3	7	9	Y	6					103
05	DLQ G-10		174	-0-	174	340	132	3	42	9	Y	38	101	1			40
06	DLQ G-10		172	-0-	172	512	152	3	20	9	Y	18					58
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	512					Y	NO RPT					58
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	512					Y	NO RPT					58

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	145	3	79	9	Y	72					74
04	DLQ G-10		165	-0-	165	165	159	3	6	9	Y	5					79
05	DLQ G-10		143	-0-	143	308	132	3	11	9	Y	10	37	1			52
06	DLQ G-10		152	-0-	152	460	152	3			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	460					Y	NO RPT					52
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	460					Y	NO RPT					52

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. THE ESTATE OF 790649
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

03	14B DENY	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	43	-0-	43	87	43	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	43	-0-	43	130	43	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	42	-0-	42	172	42	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	42	-0-	42	214	42	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	256	42	2		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			57
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			57
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			57

TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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

03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			65
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			65
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			65
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			65
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			65
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			65

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

03	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	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

03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	750 #	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	775 #	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	720 #	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	744 #	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	744 #	637	-0-	-107	-0-	637	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

03	744 #	426	-0-	-318	-0-	30	1	385	2	N	10					36
						11	9									
04	660 #	371	-0-	-289	-0-	25	1	338	2	N	7					43
						8	9									
05	682 #	235	-0-	-447	-0-	15	1	220	2	N	-0-					43
06	630 #	130	-0-	-500	-0-	9	1	119	2	N	2					45
						2	9									
07	620 #	123	-0-	-497	-0-	8	1	115	2	N	-0-					45
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	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

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK RANCH //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					32
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	N	3	1	8			34
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	30	3	19	9	N	17					51
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	17	3	19	9	N	17					68
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	45	3	11	9	N	10					78
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	25	3	9	9	N	8					86

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					71
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					71
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					71
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					71
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-	26	7			45
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	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

03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	180	-0-	-1620	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3100 N	3784	-0-	684	737	3784	2			N	-0-					30
04	988 N	251	-0-	-737	-0-	251	2			N	-0-					30
05	31	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					30
06	30	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
07	31	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					30
08	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					89
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	#	-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
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	#	-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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
04	210 N	223	-0-	13	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	3317 #	3221	-0-	-96	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
04	3210 #	2906	-0-	-304	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
05	3038 #	2366	-0-	-672	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
06	3120 #	2703	-0-	-417	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
07	3224 #	2868	-0-	-356	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
08	3224 #	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-			-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989

03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					41
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					41
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					41
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					41
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					41
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					56
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					56
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	432	3	21	9	N	19					75
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					75
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	367	3	4	9	N	4					79
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1					80

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
03	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2265	-0-	-105	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2233	-0-	-17	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
*08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					23
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					23
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					23
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					23
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					23

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
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	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
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	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
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					30
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1830	3	4	9	N	4					34
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	3	1	9	N	1					35
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					35
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	3	4	9	N	4					39
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					39

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	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

03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					35
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					35
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					35
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					35
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					35
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					35

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

03	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1367	-0-	-643	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	903	-0-	-492	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	868	-0-	-482	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

03	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	3	13	9	N	12					35
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	631	3	10	9	N	9					44
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	3	14	9	N	13					57
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	595	3	8	9	N	7					64
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	605	3	13	9	N	12					76
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	N	7					83

LINK SW-45 WELL #: 1 RRCID -> 279259 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					15

J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					1
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					1
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	7			-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					96
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					96
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					96
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					96
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					96
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					96

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

03	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 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
02	14B DENY	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	103	-0-	103	206	103	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	109	-0-	109	315	109	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	425	110	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	105	-0-	105	530	105	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	37					120
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	49	2	50	9	N	45	164	1			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	35					36
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	10	2	18	9	N	16					52
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	16	2	18	9	N	16					68
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					68

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

03	465 N	399	-0-	-66	-0-	398	2	1	9	N	1					116
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1					117
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					118
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					119
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1					120
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	455	2	1	9	N	1					120

CURTIS MITCHELL (CONGL) //CONT.// 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 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
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	808	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

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21					149
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	506	2	23	9	N	21					170
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	521	2	25	9	N	23					193
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					193
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	524	2	4	9	N	4					197
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	526	2	22	9	N	20					217

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

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	3	N	-0-					58
04	30	N	51	-0-	21	-0-	20	1	31	3	N	-0-					58
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	3	N	-0-					58
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	20	1	27	3	N	-0-					58
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	20	1	27	3	N	-0-					58
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	25	1	23	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	397	-0-	-347	-0-	397	2			N	-0-					26
04	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	2			N	-0-					26
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					26
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					26
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					26
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					26

PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

03	3100 N	1369	-0-	-1731	5120	1369	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1069	-0-	-1931	3189	1069	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1448	-0-	-1652	1537	1448	2			N	-0-					-0-
06	2589 N	1052	-0-	-1537	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	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

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-				-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-				-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-				-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				30
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				30
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				30
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				30
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				15
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				15
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				15
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				15
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				15
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					14
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					14
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					14
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					14

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					37
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					37
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					37
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					37
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					37
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					37

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					8
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					8
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					8
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					8
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	372 N	87	-0-	-285	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	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

03	3195	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			101
04	2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			101
05	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			101
06	2625	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			101
07	2170	2046	-0-	-124	-0-	2046	2		N	-0-			101
08	2170	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1 9	N	1			32
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3 9	N	3	1 8		34
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	2	11 9	N	10			44
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23 9	N	21			65
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	98	2	6 9	N	5			70
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			70

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/2018

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					114
07	14B2 EXT	108	-0-	108	108	95	4	13	9	N	12					126
*08	202 R	94	-0-	-108	-0-	86	4	8	9	N	7					133

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

03	93 N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	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

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					74
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					74
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					74
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					74
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	3			N	-0-					74
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					54
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					54
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					54
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					54
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					54
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 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
03	961	N	559	-0-	-402	-0-	508	3	51	9	N	46					195
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	905	3	96	9	N	87	165	1			117
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1263	3	140	9	N	127					244
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	978	3	102	9	N	93	169	1			168
07	1023	N	265	-0-	-758	-0-	244	3	21	9	N	19					187
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1129	3	102	9	N	93	169	1			111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 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
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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,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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					23
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					23
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					23
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					23
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					23

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740

03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 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
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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

03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	126	-0-	126	247	126	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					2
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					2
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	295	-0-	295	579	295	2			Y	-0-					2

DESDEMONA (BRESSLER SAND) //CONT.// 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					46
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					46
05	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					46
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					46
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					46
*08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	552	3	20	9	N	18					452
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	423	3	66	9	N	60					512
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	420	3	20	9	N	18	495	1			35
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	453	3	1	9	N	1					36
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	3	81	9	N	74					110
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	449	3	66	9	N	60	146	1			24

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					41
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					41
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					41
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					41
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					41
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					41

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3					17
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					17
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					17
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	3	17	9	N	15					32
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	3	9	9	N	8					40
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					42

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
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					9
04	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	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

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					10
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
08	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

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					16
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					16
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					16
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					16
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
08	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

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					18
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					18
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					18
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 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
03	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					49
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					49
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					21
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	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

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					17
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					17
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	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

03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					48
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					48
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					48
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					8
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	N	14					129
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1337	2	12	9	N	11	103	1			37
05	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1344	2	9	9	N	8					45
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1290	2	7	9	N	6					51
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1279	2	4	9	N	4					55
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1305	2	6	9	N	5					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0		822	-0-	822	B 822	65	1	757	3	N	-0-					-0-
07	0		609	-0-	609	B 1431	45	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	1924	N	493	-0-	-1431	B -0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-		26
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-		26
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-		26
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-		26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		26
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRG LONE STAR LTD. 090870
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-		N	-0-			16
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-			69
04	390 N	1867	-0-	1477 B	-0-	1867	3			N	-0-			69
05	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-			69
06	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-			69
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-			69
08	1860 N	1593	-0-	-267 B	-0-	1593	3			N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	37	2	94	3	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	44	2	100	3	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	51	2	91	3	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	56	2	119	3	N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	41	2	77	3	N	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
						68	3							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	530	-0-	530 B	530	530	2		N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	313	-0-	313 B	313	313	2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	158				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			158										

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	712	-0-	712 B	712	712	2		N	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	309				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			309										

RKW OPERATING LLC 714311
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
04	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEP BARNETT USA, LLC 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			80
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			80
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			31
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			31
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			31
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			31
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			31
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			23
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			23
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			23
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			23
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

DICKERSON (CONGLOMERATE) //CONT.// 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	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

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1				95
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	71	2	3	9	N	3				98
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9				107
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	33	2	2	9	N	2				109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3				142
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2				144
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2				146
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2				148
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	70	2	2	9	N	2				150
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2				152

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DILLER (LAKE SAND) //CONT.// 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	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

03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					49
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					49
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					49
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					49
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					49
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					6
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					6
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					6
06	780 N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					6
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					6
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20

DOMINEY (CADDO) //CONT.// 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
04	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-			190
05	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	3		Y	-0-			190
06	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	3		Y	-0-			190
07	DLQ G-10	3	-0-	3	21	3	3		Y	-0-			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				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

03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			32
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			32
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			32
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			32
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			32
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					54
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					54
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					54
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					54
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					54
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					6
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					6
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					6
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					6
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					6
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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

03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	DLQ	G-10	2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	117	-0-	117	138	117	2			Y	-0-					-0-
05		189	N	51	-0-	-138	-0-	51	2		Y	-0-					-0-
06		23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-					-0-
07		124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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

03	496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-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
03	744	#	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					7
04	660	#	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					7
05	682	#	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					7
06	630	#	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					7
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					7
08	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	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
03	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					20
04	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					20
05	15	#	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					20
06	15	#	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
08	9	#	2	-0-	-7	-0-	2	2			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
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			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
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	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

03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
08	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

03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	472	-0-	472	472	472	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	472				Y	NO RPT			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			36
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			36
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			36
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	DLQ G-10	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

03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
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
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	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
03	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					18
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					18
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					18
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					18
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0-	B -0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	363	-0-	3	B -0-	363	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	B -0-	378	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B -0-	367	3			N	-0-					-0-
07	372	N	189	-0-	-183	B -0-	189	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	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

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 #	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			60
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			60
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			60
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			60
07	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			60
08	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			60

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	372 #	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	360 #	205	-0-	-155	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	372 #	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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

03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	N	1					181
04	330	#	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					181
05	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					181
06	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					181
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	146	1			35
08	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					35

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					46
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					46
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	19					65
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					69
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					73

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	289	2	25	9	N	23					165
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	241	2	21	9	N	19	160	1			24
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	195	2	21	9	N	19					43
06	300	#	230	-0-	-70	-0-	204	2	26	9	N	24					67
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	N	22					89
*08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					89

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205

03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 4A RRCID -> 282498 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189

03	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5A RRCID -> 282552 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276

03	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6A RRCID -> 282553 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167

03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 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
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	360 #	210	-0-	-150	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	372 #	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-			-0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	60	-0-	60	111	60	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	58	-0-	58	169	58	2		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

03	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	3		N	-0-			86
04	300 #	94	-0-	-206	-0-	94	3		N	-0-			86
05	248 #	77	-0-	-171	-0-	77	3		N	-0-			86
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			86
*07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			86
*08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			86

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY //CONT.// 391155
ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	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

03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
08	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

03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32188 03/06/2017

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	327	1			92

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115

PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834

BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHULTS, ROBERT L. 779235

SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	60 #	65	-0-	5	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

STOVALL, HOWARD 824340

SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 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
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	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

03	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-			49
04	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	3		N	-0-			49
05	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			49
06	420 #	357	-0-	-63	-0-	357	3		N	-0-			49
07	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-			49
08	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			49

SUCHIL ENERGY, LLC 828545

WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912

TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. //CONT.// 833912
TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

03	372 N	164	-0-	-208	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	23 N	21	-0-	-2	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

03	279 N	92	-0-	-187	-0-	81	2	11	9	N	10					160
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25					185
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	248	2	44	9	N	40	174	1			51
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	211	2	41	9	N	37					88
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	212	2	51	9	N	46					134
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	220	2	40	9	N	36					170

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
06	17 N	3	-0-	-14	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922

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
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	86	22	2			Y	-0-					-0-
06	101 N	15	-0-	-86	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					25
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					25
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					25
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					25
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					2
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					2
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					2
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					2
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					36
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					36
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					36
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					36
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					36
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					36

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4					104
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	N	16					120
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					138
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					138
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	155	2	19	9	N	17					155
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	167	2	8	9	N	7	162	1			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

03	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-					65
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					65
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					65
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					65
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					65
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1109	2	4	9	N	4					75
04	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			N	-0-					75
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					75
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					75
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					75
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					75

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					56
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					56
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					56
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					56
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					56
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

03	434	N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	N	2					105
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					105
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					107
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					108
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					108
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					108

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

03	7750		3920	-0-	-3830	93531	3902	2	18	9	N	16					232
04	7500		3701	-0-	-3799	89732	3681	2	20	9	N	18	178	1			72
05	7750		3702	-0-	-4048	85684	3690	2	12	9	N	11					83
06	7500		3672	-0-	-3828	81856	3663	2	9	9	N	8					91
07	7750		3569	-0-	-4181	77675	3557	2	12	9	N	11					102
08	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	73769					N	NO RPT					102

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					33
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					33
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					33
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. //CONT.// 070450
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 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
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					99
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					99
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					99
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					99
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					99
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					101
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					101
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					101
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					101
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					101
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					101

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-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
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	206	-0-	206	406	206	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	196	-0-	196	602	196	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	180	-0-	180	782	180	2			Y	-0-					-0-
*08	962 N	180	-0-	-782	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	N	22					74
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	755	3	20	9	N	18					92
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	N	13					105
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	746	3	18	9	N	16					121
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	738	3	14	9	N	13					134
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19					153

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468 2 13 9	N	12		116
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	434 2 33 9	N	30		146
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	489 2 67 9	N	61	170 1	37
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2	N	-0-		37
*07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2	N	-0-		37
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2	N	-0-		37

FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

GREENHAW, MORRIS R. 331530

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 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
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

HEROD, BILL 379925

COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			53
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			53
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			53
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			53
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			53
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940

PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-		79
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		79
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		79
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1		80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		81
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1		82

KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			49
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			49
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			49
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			49
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			49
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			49

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

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
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					N	-0-					83
06	14B2 EXT	1342	-0-	1342	3014	1342	3			N	-0-					83
07	14B2 EXT	815	-0-	815	3829	815	3			N	-0-					83
*08	4479	650	-0-	-3829	-0-	650	3			N	-0-					83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	36	-0-	36	142	36	3			N	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-				79
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	2			N	-0-				79
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3				82
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1				83
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	468	2	2	9	N	2				85
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-				85

PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				1
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				1
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			2
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			12
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			12
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			12
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			12
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			12
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			12

PETEX 659782
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26 9	N	24			55
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			55
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			55
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2		N	-0-			55
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			55
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			55

R L S OIL AND GAS 687228
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

ROCK OPERATING 722855

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 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
03	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	840 N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

S & R GAS 740896

CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

03	372 N	295	-0-	-77	-0-	260	2	35	9	N	32	144	1			47
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

03	0	N	21	-0-	21	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

03	0	N	32	-0-	32	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 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
03	0	N	18	-0-	18	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-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

03	0	N	160	-0-	160	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	160	-0-	10	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

03	0	N	205	-0-	205	-0-	205	3			N	-0-					99
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					99
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					99
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					99
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	128	58	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		67	-0-	67	195	67	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					-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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	465 N	120	-0-	-345	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 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
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ECHOS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

03	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	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

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

03	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	2320	3	29	9	N	26	85	1			39
04	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	2308	3	9	9	N	8					47
05	2573	X	2540	-0-	-33	-0-	2529	3	11	9	N	10					57
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2591	3	15	9	N	14					71
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2281	3	20	9	N	18	65	1			24
08	2542	X	1938	-0-	-604	-0-	1932	3	6	9	N	5					29

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					135
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					135
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					135
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					135
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					135
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					135

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 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
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
04	510 N	755	-0-	245	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
07	775 N	235	-0-	-540	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	510	-0-	150	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
07	527 N	159	-0-	-368	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/21/1968 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3912 - 3922

03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	623	-0-	203	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
07	651 N	194	-0-	-457	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4034 - 4090

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 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
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 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
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

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
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

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

03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	26				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3													

MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	495 S	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-					62
04	518 S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					62
05	522 S	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-					62
06	544 S	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-					62
07	487 S	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-					62
*08	410 S	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 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
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 283630 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045

03	3038 X	372	-0-	-2666	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1587	3	99	9	N	90					90
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8284	3	284	9	N	258	170	1			178
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2981	3	58	9	N	53					231
07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8092	3	354	9	N	322	340	1			213
08	8446 X	12442	-0-	3996	3996	12146	3	296	9	N	269	340	1			142

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					56
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					56
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					56
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56

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

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					6
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	1					7
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					8
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					10
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					11

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
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					6
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	1					7
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					8
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					9
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					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
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					6
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	1					7
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					9
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					12

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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					23
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					23
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					23
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					23
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 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
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
08	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

03	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
04	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
05	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-		79
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-		79
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-		79
06	420	N	339	-0-	-81	B	-0-	339	2	N	-0-		79
07	434	N	318	-0-	-116	B	-0-	318	2	N	-0-		79
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	2	N	-0-		79

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	300	N	282	-0-	-18	B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
08	310	N	181	-0-	-129	B	-0-	181	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
06	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
07	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
08	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	179	3	2	9	N	2					76
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	193	3	4	9	N	4					80
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	201	3	1	9	N	1	61	1			20
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	197	3	4	9	N	4					24
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	208	3	6	9	N	5					29
08	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	151	3	3	9	N	3					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	259	3	10	9	N	9					121
04	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	255	3	7	9	N	6					127
05	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	261	3	6	9	N	5	110	1			22
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	248	3	8	9	N	7					29
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	258	3	7	9	N	6					35
08	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	196	3	7	9	N	6					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			39
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-			39
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-			39
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			39
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			39
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

EUREKA (CADDO) //CONT.// 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
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	682 N	437	-0-	-245	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2		N	-0-			-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

03	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			-0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	3627 #	2516	-0-	-1111	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
06	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2604 #	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					16
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					16
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					16
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					16

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	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
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	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

03	961	N	460	-0-	-501	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	840	N	225	-0-	-615	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	450	N	36	-0-	-414	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-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

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					166
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

03	155	N	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
04	30	N	44	-0-	14	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
04	0 N	116	-0-	116	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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

03	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					18
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					18
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

03	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					8
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					8
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					8
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					8
07	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					8
08	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					47
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	19					66
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					74

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					19
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					19
05	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					19
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					19
07	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					19
08	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					19

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006

FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

03	434 #	153	-0-	-281	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	496 #	60	-0-	-436	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	480 #	247	-0-	-233	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	496 #	355	-0-	-141	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

03	465 #	74	-0-	-391	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	240 #	91	-0-	-149	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

03	341 #	156	-0-	-185	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	496 #	65	-0-	-431	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	480 #	250	-0-	-230	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	150 #	163	-0-	13	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			21
04	90 #	114	-0-	24	-0-	114	3		Y	-0-			21
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			21
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			21
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			21
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950

03	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

03	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	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

03	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			38
04	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			38
05	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			38
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			38
*07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			38
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			38

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 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
03	155 #	76	-0-	-79	-0-	74	2	2	9	N	2					74
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	98	2	2	9	N	2					76
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	N	2					78
06	150 #	86	-0-	-64	-0-	84	2	2	9	N	2					80
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	N	2					82
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					82

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					7
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					7
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					7
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					7
08	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

03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					62
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					64
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					66
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					68
*07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					70
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					62
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					64
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					66
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					68
*07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					70
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					19
04	780 N	535	-0-	-245	-0-	535	2			N	-0-					19
05	806 N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					19
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					19
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					19
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON WELL #: 5 RRCID -> 282694 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860

03	0	W	-0-	-0-	-0-	2460					N	-0-					10
04	900	N	-0-	-0-	-900	1560					N	-0-					10
05	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ	G-10	157	-0-	157	972	157	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	1113	141	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	179	-0-	179	1292	179	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	104	-0-	104	1396	104	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

03	DLQ	G-10	158	-0-	158	975	158	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	1117	142	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	179	-0-	179	1296	179	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	1401	105	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1401					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1401					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

03	DLQ	G-10	158	-0-	158	977	158	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	1119	142	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	180	-0-	180	1299	180	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	1404	105	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			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

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	N	5				148
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3				151
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6	9	N	5				156
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5				161
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7				168
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				168

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					-0-
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	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

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-					-0-
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2		N	-0-					-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					64
04	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					64
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					64
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					64
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	54	1	2	5	8
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					8

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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

03	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-			72
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			72
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		N	-0-			72
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			72
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			72
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		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

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	3	N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	90	1	501	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	89	1	503	3	N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	75	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	75	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	72	3	18	9	N	16					234
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	69	3	12	9	N	11					245
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					245
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					245
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
08	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

03		248	N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
04		270	N	253	-0-	-17	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		279	N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06		265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1				1
07		277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
08	DLQ G-10			285	-0-	285	285	284	2	1	9	Y	1				1

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 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
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 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
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	51	1	361	3	N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	N	-0-					-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	47	1	315	3	N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	51	1	338	3	N	-0-					-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	47	1	274	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPA OILFIELD SERVICES 085371
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
OIL, GAS, ETC. LLC 620678
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	713 N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	690 N	395	-0-	-295	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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

03	1891 #	1875	-0-	-16	-0-	1875	3			N	-0-	5	5			16
04	1920 #	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			N	-0-					16
05	1984 #	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-	5	5			11
06	1920 #	1890	-0-	-30	-0-	1890	3			N	-0-	5	5			6
07	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-	5	5			1
08	1953 #	1482	-0-	-471	-0-	1482	3			N	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 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
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	465 #	296	-0-	-169	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	3		N	-0-			-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
04	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
05	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
06	1080 #	961	-0-	-119	-0-	961	3		N	-0-			-0-
07	1116 #	690	-0-	-426	-0-	690	3		N	-0-			-0-
08	1116 #	729	-0-	-387	-0-	729	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					92
04	330	#	81	-0-	-249	-0-	81	2			N	-0-					92
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					92
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					92
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -3887					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	B -0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	B -0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	B -0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	B -0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	B -0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B -0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1198	N	1198	-0-	-0-	B -0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	B -0-	820	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	B -0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	949	-0-	-221	B -0-	949	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	B -0-	882	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			18
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			18
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			18
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3		N	-0-			18
07	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	3		N	-0-			18
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					159
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					160
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1					161
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	N	1					162
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					164
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1					165

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	742	2	112	9	N	102	177	1			121
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	724	2	122	9	N	111					232
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	722	2	105	9	N	95	182	1			145
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	717	2	92	9	N	84	178	1			51
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	737	2	105	9	N	95					146
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					146

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

03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	765	-0-	-585	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	841	-0-	-479	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 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
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					121
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					122
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					125
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					130
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					130
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					133

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					18
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					18
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					18
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					18
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					18
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					18

EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880

KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 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
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					128
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					128
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					128
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					128
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1					129
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	123	2	43	9	N	39	78	1			56
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					56
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					56
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					56
07	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					56
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 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
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	56	1	293	2	N	-0-					-0-
04	330	#	230	-0-	-100	-0-	38	1	192	2	N	-0-					-0-
05	341	#	330	-0-	-11	-0-	61	1	269	2	N	-0-					-0-
06	330	#	300	-0-	-30	-0-	54	1	246	2	N	-0-					-0-
07	341	#	315	-0-	-26	-0-	51	1	264	2	N	-0-					-0-
08	341	#	279	-0-	-62	-0-	49	1	230	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

03	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	179	1	929	2	N	-0-					79
04	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	176	1	893	2	N	-0-					79
05	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	238	1	1046	2	N	-0-					79
06	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	-0-					79
07	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	226	1	1169	2	N	-0-					79
*08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	200	1	943	2	N	-0-					79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

03	1860	#	1598	-0-	-262	-0-	1588	2	10	9	N	9					67
04	1800	#	1424	-0-	-376	-0-	1402	2	22	9	N	20					87
05	1767	#	1478	-0-	-289	-0-	1461	2	17	9	N	15					102
06	1710	#	1309	-0-	-401	-0-	1283	2	26	9	N	24					126
07	1612	#	1490	-0-	-122	-0-	1477	2	13	9	N	12					138
08	1612	#	925	-0-	-687	-0-	925	2			N	-0-					138

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

03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	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

03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) //CONT.// 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	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
03	310	N	103	-0-	-207 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHYNE, J.V. 706379
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					32
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					32
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					32
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					22
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					22
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					22
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					22
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					22
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					19
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					19
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					19
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					19
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					19
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	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

03	0		5828	-0-	5828	13417	5828	3			N	-0-					-0-
04	13417	X	-0-	-0-	-13417	-0-					N	-0-					-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3746	-0-	646	646	3746	3			N	-0-					-0-
*08	4063	X	3417	-0-	-646	-0-	3417	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	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

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					51
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					52
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					53
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					54
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					55
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					56

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 11/02/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 1490 - 1495

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1650	2	39	9	N	35	126	1			25
04	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1512	2	8	9	N	7					32
05	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	1467	2	7	9	N	6					38
06	1620	N	1022	-0-	-598	-0-	1014	2	8	9	N	7					45
07	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1307	2	8	9	N	7					52
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5					57

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					4
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1					5
05	744	N	585	-0-	-159	-0-	584	2	1	9	N	1					6
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	858	2	1	9	N	1					7
07	961	N	571	-0-	-390	-0-	570	2	1	9	N	1					8
08	589	N	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2					10

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				31
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				31
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				31
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-				31
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-				31
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-				-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
08	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-				-0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				163
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1				164
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				164
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-				164
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-				164
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-				164

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				28
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-				28
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				28
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	3			N	-0-				28
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				28
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				28

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-				22
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				22
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-				22
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-				22
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				22
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	744	N	402	-0-	-342	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

03	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
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
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298

03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-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

03	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					3
05	14B2 EXT	22	-0-	22	26	21	3	1	9	Y	1					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					4
07	38 X	12	-0-	-26	-0-	12	3			Y	-0-					4
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3					19
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1					20
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	217	3	10	9	Y	9					29
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					29
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7					36
08	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-					36

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

03	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

03	3007 X	2552	-0-	-455	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	2470	-0-	-380	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2484	-0-	-461	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2460 N	2321	-0-	-139	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					16
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					16
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					16
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					16
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					16
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					8
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					8
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					8
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					8
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					24
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
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
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

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
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144 X	11949	-0-	-1195 B	-0-	61	1	11888	3	N	-0-					35
04	12150 X	10939	-0-	-1211 B	-0-	55	1	10793	3	Y	83	83	1			35
						91	9									
05	12772 X	11266	-0-	-1506 B	-0-	57	1	11207	3	Y	2	2	1			35
						2	9									
06	12360 X	10132	-0-	-2228 B	-0-	52	1	10080	3	Y	-0-					35
*07	12772 X	10666	-0-	-2106 B	-0-	76	1	10590	3	Y	-0-					35
08	11935 X	11616	-0-	-319 B	-0-	61	1	11555	3	Y	-0-					35

NEWBY, H.H. WELL #: 3 RRCID -> 281484 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	2	1	443	3	N	-0-					16
04	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	2	1	433	3	N	-0-					16
05	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	2	1	413	3	N	-0-					16
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	2	1	397	3	N	-0-					16
07	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	3	1	405	3	N	-0-					16
08	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	2	1	391	3	N	-0-					16

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 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
03	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1526	3	1	9	N	1					49
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1488	3	1	9	N	1					50
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	3			N	-0-					50
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	3			N	-0-					50
07	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1317	3	7	9	N	6					56
08	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			N	-0-					56

CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	2025	-0-	2025	2025	2025	3			N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2025					N	-0-					-0-
07	0 W	1622	-0-	1622	3647	1622	3			N	-0-					-0-
08	0 W	1483	-0-	1483	5130	1483	3			N	-0-					-0-

GRANT (STRAWN, LOWER) //CONT.// 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

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

03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	26	1	2353	3	N	-0-					-0-
04	840 N	2664	-0-	1824	-0-	26	1	2638	3	N	-0-					-0-
05	2728 N	2322	-0-	-406	-0-	26	1	2296	3	N	-0-					-0-
06	2310 N	2097	-0-	-213	-0-	26	1	2071	3	N	-0-					-0-
07	2759 N	1194	-0-	-1565	-0-	26	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	32	1	2064	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
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	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
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	742	3	48	9	N	44					173
04	780	N	837	-0-	57	-0-	793	3	44	9	N	40	160	1			53
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	902	3	41	9	N	37					90
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	948	3	36	9	N	33					123
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1008	3	34	9	N	31					154
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	736	3	34	9	N	31					185

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (3300) //CONT.// 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WILLARD, JAMES 924326
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 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
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	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

03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					120
04	90 #	97	-0-	7	-0-	97	3			Y	-0-					120
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					120
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					120
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					120
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					208
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					208
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					208
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					208
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					208
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					151
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					151
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					151
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5					156
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	N	8					164
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					169

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	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
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					13
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1346	2	1	9	N	1					14
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					14
06	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					14
07	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739	2			N	-0-					14
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					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

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	910	-0-	-640	-0-	910	3			N	-0-					-0-

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	N	4					34
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					37
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					37
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	608	3	1	9	N	1					38
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					38
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					38

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1035	3	8	9	N	7					135
04	1080 N	924	-0-	-156	-0-	924	3			N	-0-					135
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	949	3	33	9	N	30					165
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	921	3	2	9	N	2					167
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					167
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	921	3	1	9	N	1					168

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	406	-0-	-90	-0-	372	3	34	9	N	31					109
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	337	3	35	9	N	32					141
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	344	3	66	9	N	60	60	1			141
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	345	3	23	9	N	21					162
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	360	3	29	9	N	26					188
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	361	3	30	9	N	27					215

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	N	-0-					-0-
04	360 N	409	-0-	49	-0-	44	1	365	3	N	-0-					-0-
05	434 N	208	-0-	-226	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
06	420 N	190	-0-	-230	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
*07	434 N	154	-0-	-280	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	N	-0-					-0-
04	330 N	384	-0-	54	-0-	41	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	38	1	244	3	N	-0-					-0-
*07	403 N	114	-0-	-289	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	20	1	243	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

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	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
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	209	-0-	209	345	209	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	240	-0-	240	585	240	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	226	-0-	226	811	226	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	244	-0-	244	1055	244	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

03	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	387	-0-	387	639	387	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	443	-0-	443	1082	443	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	417	-0-	417	1499	417	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	1951	452	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55	91	55	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63	-0-	63	154	63	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	214	60	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	65	-0-	65	279	65	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

03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	156	-0-	156	258	156	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	179	-0-	179	437	179	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	169	-0-	169	606	169	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	182	-0-	182	788	182	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					17
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					17
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					17
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					17
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					157
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					157
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					157
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					157
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					157
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					1
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					1
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					1
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					1

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					75
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					75
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					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

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					12
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					12
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					12
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					65
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					65
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					21
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
OIL, GAS, ETC. LLC 620678
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
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					22
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					22
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					22
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	23	1	213	3	N	-0-					22
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	3	N	-0-					22
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					17
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					17
05	6014	X	3255	-0-	-2759	-0-	3255	3			N	-0-					17
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					17
07	6014	X	3341	-0-	-2673	-0-	3341	3			N	-0-					17
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					49
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					49
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					49
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					49
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					49
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					49

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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					98
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					98
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					98
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					98
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					98
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	625	2	111	9	N	101	174	1			23
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	611	2	99	9	N	90					113
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	615	2	62	9	N	56					169
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	647	2	66	9	N	60	171	1			58
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	612	2	72	9	N	65					123
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	601	2	72	9	N	65	172	1			16

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
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2760	2	39	9	N	35					69
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2903	2	33	9	N	30					99
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	2	33	9	N	30					129
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3018	2	50	9	N	45	171	1			3
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3073	2	22	9	N	20					23
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3047	2	28	9	N	25					48

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
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	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
03	4009	R	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
04	3840	#	2904	-0-	-936	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	4030	#	2639	-0-	-1391	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	3900	#	2428	-0-	-1472	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	4030	#	2402	-0-	-1628 B	-1628	2402	2			N	-0-					-0-
08	3999	#	2840	-0-	-1159 B	-2787	2840	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26	26	1			-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1708	-0-	-586	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2204	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	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

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					23
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					23
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					23
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					23
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			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

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	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

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					37
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					37
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					37
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					45
04	1050 N	943	-0-	-107	-0-	941	2	2	9	N	2					47
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					61
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	837	2	41	9	N	37					98
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	801	2	36	9	N	33	113	1			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	3450 #	15	-0-	-3435	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	39	-0-	-1294	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 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
03	775 N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	775 N	149	-0-	-626	-0-	149	2			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

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-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

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 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
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	421	2	8	9	N	7					72
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	402	2	6	9	N	5					77
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	396	2	6	9	N	5					82
06	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	340	2	4	9	N	4					86
07	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	373	2	4	9	N	4					90
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	318	2	2	9	N	2	74	1			18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			34
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			34
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-			28
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-			28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			28
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING (BRENEKE) //CONT.// 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	217	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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	182	1			541
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					570
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	207	1			589
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					596
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	181	1			560
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	355	1			535

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					3
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	510	2	N	-0-					3
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	111	1	542	2	N	24	27	1			-0-
							26	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	127	1	520	2	N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	98	1	531	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

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	30	N	257	-0-	227	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-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

03	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	378	-0-	-242 B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*08	300 N	351	-0-	51	51	351	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928

03	10974 #	8602	-0-	-2372	-0-	8540	2	62	9	N	56	71	1			175
04	10620 #	6943	-0-	-3677	-0-	6924	2	19	9	N	17					192
05	11811 N	7193	-0-	-4618 B	-0-	7174	2	19	9	N	17					209
06	11430 X	6929	-0-	-4501	-0-	6909	2	20	9	N	18					227
07	11811 X	6552	-0-	-5259	-0-	6534	2	18	9	N	16					243
08	8587 X	6689	-0-	-1898	-0-	6672	2	17	9	N	15					258

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	961	-0-	961	961	961	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2897	-0-	2897	3858	2897	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1527	-0-	1527	5385	1527	2			N	-0-					-0-
*08	6371	986	-0-	-5385	-0-	986	2			N	-0-					-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

03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	N	-0-					212
04	870 N	781	-0-	-89	-0-	28	1	753	3	N	-0-					212
05	1023 N	980	-0-	-43	-0-	28	1	952	3	N	-0-					212
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	3	N	-0-					212
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	3	N	-0-					212
08	992 N	851	-0-	-141	-0-	34	1	817	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					64
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3					67
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					69
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4					73
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	N	4					77
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					123
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					123
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					123
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					123
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					123
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	899	N	361	-0-	-538	-0-	361	2			N	-0-					72
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6					78
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					81
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	280	2	1	9	N	1					82
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	220	2	13	9	N	12					94
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	218	2	11	9	N	10					104

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					51
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					51
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					51
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					51
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					51
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	N	7					77
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	N	6	75	1			8
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					12
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	417	2	4	9	N	4					16
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					19
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	N	6					25

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					2
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					2
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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

03	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					79
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					79
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					80
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					81

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

03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	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
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	3	N	-0-					53
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					53
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					53
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	3	N	-0-					53
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-					53
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					53

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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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
03	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	10	1	2617	3	N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	10	1	2504	3	N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	10	1	2660	3	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	10	1	2557	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	10	1	2592	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	10	1	2627	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
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					79
04	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1158	3	2	9	N	2					81
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			N	-0-					81
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3			N	-0-					81
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					81
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					81

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					79
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					79
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	N	-0-					79
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	20	1	156	3	N	-0-					79
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	20	1	172	3	N	-0-					79
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	3	N	-0-					79

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	30	1	703	3	N	1					18
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					18
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-					18
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	30	1	682	3	N	-0-					18
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	30	1	676	3	N	1					19
							1	9									
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	3	N	-0-					19

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					9
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					9
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					9
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					9
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					9

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	723	2	153	9	N	139					214
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5					219
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	442	2	12	9	N	11					230
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					230
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	732	2	37	9	N	34	162	1			102
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	714	2	29	9	N	26					128

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

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					10
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					10
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					10
06	1080	N	810	-0-	-270	-0-	810	2			N	-0-					10
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					10
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					10

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	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

03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	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
03	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
04	1620 #	1598	-0-	-22	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
05	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
06	1650 #	1242	-0-	-408	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
07	1705 #	1644	-0-	-61	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
08	1705 #	1600	-0-	-105	-0-	1600	3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

03	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
04	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	3		N	-0-			-0-
05	1116 #	1027	-0-	-89	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
06	1080 #	1023	-0-	-57	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
07	1116 #	973	-0-	-143	-0-	973	3		N	-0-			-0-
08	1116 #	925	-0-	-191	-0-	925	3		N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

03	2821 #	2583	-0-	-238	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
04	2730 #	2591	-0-	-139	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
05	2759 #	2552	-0-	-207	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
06	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
07	2666 #	2636	-0-	-30	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
08	2666 #	2649	-0-	-17	-0-	2649	3		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

03	837 #	690	-0-	-147	-0-	690	2		N	-0-			32
04	810 #	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-			32
05	837 #	759	-0-	-78	-0-	759	2		N	-0-			32
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			32
07	806 #	698	-0-	-108	-0-	698	2		N	-0-			32
08	806 #	644	-0-	-162	-0-	644	2		N	-0-			32

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			5
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			5
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			5
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			5
07	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			5
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			5

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	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

03	496	N	388	-0-	-108	B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
05	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-		-0-
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
08	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1974 CANCELLED UNDERAGE -> -2722

03	248	N	360	-0-	112	B	-1862	360	3	N	-0-		-0-
04	300	N	33	-0-	-267	B	-1862	33	3	N	-0-		-0-
05	589	N	30	-0-	-559	B	-1862	30	3	N	-0-		-0-
06	360	N	12	-0-	-348	B	-1862	12	3	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-1862			N	-0-		-0-
08	31	N	395	-0-	364	B	-1498	395	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1498

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3910

03	3100	N	2797	-0-	-303	B	3607	2797	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	2464	-0-	-536	B	3071	2464	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	2472	-0-	-628	B	2443	2472	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	2384	-0-	-616	B	1827	2384	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	B	1072	2345	3	N	-0-		-0-
*08	3100	N	2333	-0-	-767	B	305	2333	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 305

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
06	600	N	572	-0-	-28	B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
08	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0-	B -0-	130	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	116	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	139	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B -0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	B -0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	B -0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0-	B -0-	691	3			N	-0-					-0-
04	570	N	313	-0-	-257	B -0-	313	3			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	B -0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2931	N	2931	-0-	-0-	B -0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	B -0-	3009	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3295	-0-	195	B 195	3295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 195																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1051	N	1051	-0-	-0-	B -0-	988	3	63	9	N	57	174	1			42
04	997	N	997	-0-	-0-	B -0-	942	3	55	9	N	50					92
05	1036	N	1036	-0-	-0-	B -0-	972	3	64	9	N	58					150
06	1066	N	1066	-0-	-0-	B -0-	963	3	103	9	N	94	173	1			71
*07	996	N	996	-0-	-0-	B -0-	954	3	42	9	N	38					109
08	1023	N	1014	-0-	-9	B -0-	955	3	59	9	N	54	92	1			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	868	N	829	-0-	-39	B -0-	829	3			N	-0-					47
*04	810	N	778	-0-	-32	B -0-	778	3			N	-0-					47
*05	806	N	789	-0-	-17	B -0-	789	3			N	-0-					47
*06	810	N	753	-0-	-57	B -0-	753	3			N	-0-					47
*07	806	N	748	-0-	-58	B -0-	748	3			N	-0-					47
*08	775	N	736	-0-	-39	B -0-	736	3			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1235	N	1235	-0-	-0-	B -0-	1220	3	15	9	N	14					83
04	1198	N	1198	-0-	-0-	B -0-	1184	3	14	9	N	13					96
05	1221	N	1221	-0-	-0-	B -0-	1212	3	9	9	N	8					104
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B -0-	1259	3	11	9	N	10	41	1			73
07	1212	N	1212	-0-	-0-	B -0-	1200	3	12	9	N	11					84
08	1209	N	1119	-0-	-90	B -0-	1101	3	18	9	N	16					100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-653												
03	651	N	580	-0-	-71 B	-653	574	3	6	9	N	5				50
04	565	N	541	-0-	-24 B	-653	531	3	10	9	N	9	40	1		19
05	651	N	562	-0-	-89 B	-653	541	3	21	9	N	19				38
06	570	N	546	-0-	-24 B	-653	531	3	15	9	N	14				52
07	558	N	538	-0-	-20 B	-653	524	3	14	9	N	13				65
08	558	N	505	-0-	-53 B	-653	490	3	15	9	N	14	45	1		34
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-653									

ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	1811	3	6	9	N	5				50
04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1810	3	11	9	N	10	41	1		19
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2151	3	21	9	N	19				38
06	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2025	3	17	9	N	15				53
07	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2050	3	13	9	N	12				65
08	2139	N	1981	-0-	-158 B	-0-	1966	3	15	9	N	14	44	1		35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

03	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	4			N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	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

03	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	4			N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	3100 N	4526	-0-	1426	2456	4526	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4217	-0-	1217	3673	4217	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4741	-0-	1641	5314	4741	2		N	-0-			-0-
*06	8606 X	3292	-0-	-5314	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	7			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1269	2	39	9	N	35					119
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15					134
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1213	2	8	9	N	7	115	1			26
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					26
07	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1014	2	1	9	N	1					27
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					27

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

03	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					61
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					61
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	226	2	24	9	N	22	65	1			18
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					18
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					18
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					18

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1634	2	17	9	N	15					67
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14	9	N	13					80
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1434	2	10	9	N	9					89
06	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1339	2	13	9	N	12					101
07	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1253	2	9	9	N	8					109
08	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			N	-0-					109

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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
03	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

03	9145 X	7136	-0-	-2009	-0-	7136	2		N	-0-			-0-
04	8730 X	6511	-0-	-2219	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
05	8773 X	7675	-0-	-1098	-0-	7675	2		N	-0-			-0-
06	8010 X	7643	-0-	-367	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
07	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
08	7688 X	7641	-0-	-47	-0-	7641	2		N	-0-			-0-

GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
J.R. COODY 'A' WELL #: 10 RRCID -> 280058 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718

03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

03	DLQ G-10	629	-0-	629	1170	629	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	525	-0-	525	1695	525	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	573	-0-	573	2268	573	2		Y	-0-			-0-
06	2772 N	504	-0-	-2268	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	16	-0-	16	29	16	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	15	-0-	15	55	15	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					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

03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					7
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					7
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					7
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					7
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					7
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			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

03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					32
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					32
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					32
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					32
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

03	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	378	3	N	-0-					-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	14	1	404	3	N	-0-					-0-
05	558 N	290	-0-	-268	-0-	11	1	279	3	N	-0-					-0-
06	390 N	160	-0-	-230	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.	406	-0-	406	B	945	189	1	217	3	Y	-0-				1
04	1399 N	454	-0-	-945	B	-0-	233	1	218	3	Y	3	3	8		1
							3	9								
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	265	1	200	3	Y	2	2	8		1
							2	9								
06	300 N	251	-0-	-49	B	-0-	100	1	150	3	Y	1	1	8		1
							1	9								
07	T. A.	2	-0-	-148	B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				1
08	T. A.	2	-0-	2	B	2	1	1	1	3	Y	-0-				1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	461	1	527	3	Y	-0-				3
04	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	523	1	490	3	Y	-0-				3
05	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	722	1	546	3	Y	-0-				3
06	DLQ G-10	1225	-0-	1225	B	1225	490	1	735	3	Y	-0-				3
07	1600 N	1073	-0-	-527	B	698	372	1	701	3	Y	-0-				3
*08	1399 N	701	-0-	-698	B	-0-	294	1	407	3	Y	-0-				3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	314	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	379	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	461	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	512	-0-	512 B	512	205	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	1088 N	576	-0-	-512 B	-0-	200	1	376	3	Y	-0-					-0-
*08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	206	1	285	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	290	2	44	9	N	40					60
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	352	2	74	9	N	67					127
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	353	2	42	9	N	38					165
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	335	2	96	9	N	87	168	1			84
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	308	2	99	9	N	90					174
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	430	2	96	9	N	87	177	1			84

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

03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					59
04	1530 N	45	-0-	-1485	-0-	45	2			N	-0-					59
05	1705 N	28	-0-	-1677	-0-	28	2			N	-0-					59
06	900 N	221	-0-	-679	-0-	221	2			N	-0-					59
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					59
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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

03	17091	13087	-0-	-4004	-0-	13087	2			N	-0-					179
04	17426	13108	-0-	-4318	-0-	13108	2			N	-0-					179
05	18395	13739	-0-	-4656	-0-	13739	2			N	-0-					179
06	18395	13212	-0-	-5183	-0-	13212	2			N	-0-					179
07	18395	13573	-0-	-4822	-0-	13573	2			N	-0-					179
*08	18665	13874	-0-	-4791	-0-	13874	2			N	-0-					179

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

03	4743	1604	-0-	-3139	1648	1604	2			N	-0-					1
04	3057 R	1409	-0-	-1648	-0-	1409	2			N	-0-					1
05	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					1
06	1560 #	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			N	-0-					1
07	1612 #	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					1
08	1612 #	1509	-0-	-103	-0-	1509	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	N	29					89
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	N	17					106
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	381	2	20	9	N	18					124
06	630	N	358	-0-	-272	-0-	343	2	15	9	N	14					138
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	335	2	18	9	N	16					154
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	349	2	13	9	N	12					166

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11					99
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	N	12					111
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	6					117
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	74	1			50
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1459	2	32	9	N	29					79
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1207	2	15	9	N	14					93

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					19
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					19
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					19
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					19
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					19
08	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			N	-0-					19

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 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
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1400	2	41	9	N	37					162
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1344	2	35	9	N	32	169	1			25
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1391	2	36	9	N	33					58
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1345	2	35	9	N	32					90
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1378	2	31	9	N	28					118
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1382	2	33	9	N	30					148

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6					36
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1349	2	7	9	N	6					42
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					42
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1331	2	1	9	N	1	41	1			2
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1255	2	10	9	N	9					11
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1252	2	4	9	N	4					15

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	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

*11	4647		3307	-0-	-1340	B	109973	3307	2			N	-0-				10
*12	0		3039	-0-	3039	B	113012	3039	2			N	-0-				10
*01	6262		3397	-0-	-2865	B	110147	3397	2			N	-0-				10
*02	0		1885	-0-	1885	B	112032	1885	2			N	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 112032																	
*03	0		2668	-0-	2668	B	114700	2668	2			N	-0-				10
*04	6000		3508	-0-	-2492	B	112208	3508	2			N	-0-				10
*05	6169		3780	-0-	-2389	B	109819	3780	2			N	-0-				10
*06	113599	X	3780	-0-	-109819		-0-	3780	2			N	-0-				10
*07	6603	X	3463	-0-	-3140		-0-	3463	2			N	-0-				10
*08	6882	X	4345	-0-	-2537		-0-	4345	2			N	-0-				10

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

03	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	731	2	1	9	N	1				65
04	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	825	2	3	9	N	3				68
05	837	N	794	-0-	-43	B	-0-	791	2	3	9	N	3				71
06	762	N	762	-0-	-0-		-0-	761	2	1	9	N	1				72
07	868	N	751	-0-	-117		-0-	750	2	1	9	N	1				73
08	806	N	765	-0-	-41		-0-	763	2	2	9	N	2				75

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 #	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	N	1					61
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	104	3	8	9	N	7					68
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	117	3	6	9	N	5					73
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					73
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					73
*08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					73

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 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
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	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

03	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					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-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

03	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					187
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					187
05	855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					190
06	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					190
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					190
*08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					190

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					188
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					188
05	310 #	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					188
06	420 #	368	-0-	-52	-0-	368	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

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

03	2527 N	176	-0-	-2351	-0-	175	3	1	9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					15
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			52
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			52
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			52
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			52
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			52
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			52

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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

03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
*08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1982			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1982			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1982			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1982			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1982			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1982			N	NO RPT			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146			N	NO RPT			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146			N	NO RPT			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146			N	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146			N	NO RPT			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146			N	NO RPT			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146			N	NO RPT			35

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT			34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT			34

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	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

03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					20
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					20
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2					14
04	DLQ G-10	281	-0-	281	281	259	2	22	9	Y	20					34
05	DLQ G-10	214	-0-	214	495	207	2	7	9	Y	6					40
06	700 N	205	-0-	-495	-0-	203	2	2	9	Y	2					42
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					42
08	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-					42

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	113	-0-	113	250	113	2			Y	-0-					-0-
06	331 N	81	-0-	-250	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112585					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					62
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					62
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					62
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					62
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					62

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-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

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					23
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					23
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					23
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					23

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 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
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	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

03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					21
04	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	1513	3			N	-0-					21
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					21
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

03	0	W	-0-	-0-	-0-	1172					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1172					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1172					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1172					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1172					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1172					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					232
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					232
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					232
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					232
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					232
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					232

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					350
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					350
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					350
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					350
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					350
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 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
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	N	-0-					-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	54	1	127	2	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	144	2	N	9	9	1			-0-
						10	9									
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	53	1	161	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2914 X	1897	-0-	-1017 B	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	1788 X	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
05	1984 X	1654	-0-	-330 B	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1559	-0-	1559 B	1559	1559	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1557	-0-	1557 B	3116	1557	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1364	-0-	1364 B	4480	1364	2			Y	-0-					-0-

JACK AUSTIN (STRAWN SD) //CONT.// 45263 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
BROWN-MERRICK 431 WELL #: 2 RRCID -> 282175 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 3980 - 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
03	1953 X	423	-0-	-1530 B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	232	-0-	-2438 B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	2077 X	266	-0-	-1811 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	250	-0-	250 B	250	250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	249	-0-	249 B	499	249	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	220	-0-	220 B	719	220	2			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

03	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	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

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2	N	-0-			114
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			114
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-			114
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-			114
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-			114
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER) //CONT.// 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 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
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					118
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					118
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					118
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					118
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					118
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					43
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					43
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					43
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					43
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					43
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	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

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

03	806 N	249	-0-	-557	-0-	245	3	4	9	N	4					56
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1285	3	58	9	N	53					109
05	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2891	3	95	9	N	86					195
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1646	3	47	9	N	43	170	1			68
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2454	3	77	9	N	70					138
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	3	55	9	N	50					188

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

03	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	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

03	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					10
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					10
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					10
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	20	1	900	2	Y	-0-					10
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					10
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3906 #	2826	-0-	-1080	-0-	2824	3	2	9	N	2				60
04	3660 #	3359	-0-	-301	-0-	3357	3	2	9	N	2				62
05	3596 #	2975	-0-	-621	-0-	2974	3	1	9	N	1	1	8		62
06	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-				62
07	3472 #	3374	-0-	-98	-0-	3372	3	2	9	N	2				64
08	3472 #	3454	-0-	-18	-0-	3302	3	152	9	N	138				202

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
03	527 #	119	-0-	-408	-0-	119	2			N	-0-					131
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					131
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					131
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					131
07	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					131
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					131

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					28
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	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

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	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
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	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

03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
03	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	390 #	100	-0-	-290	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	390 #	76	-0-	-314	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	279 #	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					134
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-					134
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	7	1	296	2	N	-0-					134
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	7	1	288	2	N	-0-					134
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-					134
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	2	N	-0-					134

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
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	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

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	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

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					18
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					18
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					18
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	24	1	123	2	N	-0-					-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	23	1	116	2	N	-0-					-0-
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

03	93 #	80	-0-	-13	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	14	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	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

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

DOLLINS, RICHARD E. 222209
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

03	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	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
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	482	3	88	9	N	80					179
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	447	3	105	9	N	95	176	1			98
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	333	3	108	9	N	98					196
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	258	3	108	9	N	98	174	1			120
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	264	3	101	9	N	92					212
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	271	3	95	9	N	86	166	1			132

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

03	62 #	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	2	Y	-0-	6
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	Y	-0-	6
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-	6
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	6
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	6
08	DLQ G-10	-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
03	10 #	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					17
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	2	Y	-0-					17
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					4
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					4
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					4
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					1

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-					31
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	2					33
							2	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	1					34
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	1					35
							1	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					35
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	1					36
							1	9									

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	30	N	78	-0-	48	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	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

03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					10
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					10
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					10
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	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

03	DLQ G-10	242	-0-	242	7795	242	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10	489	-0-	489	8284	489	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	261	-0-	261	8545	261	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	84	-0-	84	8629	84	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10	46	-0-	46	8675	46	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8675					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

03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	421	3	33	9	N	30	171	1			39
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	391	3	29	9	N	26					65
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	348	3	25	9	N	23					88
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	382	3	26	9	N	24					112
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	418	3	23	9	N	21					133
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	389	3	28	9	N	25					158

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	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

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

03	9719 X	5172	-0-	-4547	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
*08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
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
03	62 X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					119
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					119
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					119
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					119
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					119

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

03	124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	N	2					108
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	45	2	3	9	N	3					111
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	40	2	3	9	N	3					114
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	33	2	3	9	N	3					117
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	20	2	3	9	N	3					120
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					124

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					127
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3					130
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					132
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	231	2	3	9	N	3					135
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	N	2					137
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	205	2	2	9	N	2					139

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					53
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					53
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					53
06	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2			N	-0-					53
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					53
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					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

03	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	610	2	10	9	N	9					48
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	557	2	18	9	N	16					64
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					64
06	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					64
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					64
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					64

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

03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	N	-0-					-0-
05	527 N	285	-0-	-242	-0-	4	1	281	2	N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	-0-					-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	N	-0-					-0-

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
08	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

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					59
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					59
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					59
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					59
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					59
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	134	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	639	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	994	1	1578	3	Y	-0-					-0-
07	1600	N	2369	-0-	769	3341	967	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3106	-0-	6	3347	1250	1	1856	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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
03	468	N	274	-0-	-194	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279		278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270		259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279		273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279		275	-0-	-4	-0-	275	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
03	3782		3437	-0-	-345	-0-	3424	3	13	9	N	12					28
04	3660		2727	-0-	-933	-0-	2717	3	10	9	N	9					37
05	3823		3823	-0-	-0-	-0-	3810	3	13	9	N	12					49
06	3347	R	3347	-0-	-0-	-0-	3338	3	9	9	N	8					57
07	3441	#	2188	-0-	-1253	-0-	2185	3	3	9	N	3					60
08	3782		3772	-0-	-10	-0-	3763	3	9	9	N	8					68

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
03	2387 N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2066	-0-	-244	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1115	-0-	-1024	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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

03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			30
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			30
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			30
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			30
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			30
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			30

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
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			49
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	-0-			49
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	N	1			50
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			50
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			50
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-			19
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-			19
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-			19
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			19
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-			19
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	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

03	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			10
04	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-			10
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			10
06	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			10
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			10
08	341 #	205	-0-	-136	-0-	205	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			8
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			8
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			8
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			8
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			8
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	744 #	690	-0-	-54	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	660 #	490	-0-	-170	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	682 #	373	-0-	-309	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			145
04	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-			145
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			145
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			145
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			145
*08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			145

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-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
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			15
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			15
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3		Y	-0-			15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			13
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			13
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			13
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT			13

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			2
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			2
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			2
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			2
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			2
08	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			2

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

03	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			20
04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		Y	-0-			20
05	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3		Y	-0-			20
06	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		Y	-0-			20
07	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			20

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			11
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			11
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			11
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			11
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-			11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31				Y	NO RPT			11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	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
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			12
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			12
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			12
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			12
07	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3		Y	-0-			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			88
04	630 #	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-			88
05	651 #	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			88
06	600 #	543	-0-	-57	-0-	543	3		N	-0-			88
07	651 #	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			88
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			50
04	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3		N	-0-			50
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			50
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			50
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			50
08	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	1	-0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3		Y	-0-					-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	2381	3			N	-0-					240
04	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	2110	3			N	-0-					240
05	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	3			N	-0-					240
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	2348	3			N	-0-					240
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					240
08	2666	N	2294	-0-	-372	-0-	2294	3			N	-0-					240

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	723	-0-	-858	-0-	723	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5500	2	176	9	N	160	169	1			245
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5313	2	58	9	N	53					298
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5672	2	1	9	N	1					299
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5402	2	29	9	N	26	164	1			161
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5573	2	44	9	N	40					201
*08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5577	2	53	9	N	48					249

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					58
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			N	-0-					58
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					58
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					58
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					58
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					58

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					52
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					52
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1019	-0-	-691	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	N	4					49
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	401	3	6	9	N	5					54
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	401	3	4	9	N	4					58
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	392	3	3	9	N	3					61
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	417	3	4	9	N	4					65
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	3	3	9	N	3					68

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

03	651	#	158	-0-	-493	-0-	158	2			N	-0-					116
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					116
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					116
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					116
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					116
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	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

03	4836	X	3466	-0-	-1370	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3116	-0-	-821	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3074	-0-	-1483	-0-	3074	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

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	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

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					10
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					10
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					10
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					10
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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 #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - P/A 10/04/16

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	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

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

03	0 W	-0-	-0-	-0-	687				N	-0-			-0-
04	0 W	97	-0-	97	784	97	2		N	-0-			-0-
05	0 W	105	-0-	105	889	105	2		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					9
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					9
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					9
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			Y	-0-					9
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					9
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					9
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					9
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					9
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					9
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					9
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					38
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	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

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	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

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

05	8866 X	6960	-0-	-1906	-0-	6828	2	132	9	N	120					120
06	DELQ PR	7952	-0-	7952	7952	7849	2	103	9	N	94	97	1			117
*07	16285 X	8333	-0-	-7952	-0-	8270	2	63	9	N	57					174
08	12493 X	8354	-0-	-4139	-0-	8293	2	61	9	N	55	160	1			69

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

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	63	2	13	9	N	12					142
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					144
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	46	2	62	9	N	56					200
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	38	2	18	9	N	16	164	1			52
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26	2	17	9	N	15					67
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	29	2	19	9	N	17					84

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					70
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					70
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					70
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					70
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					70

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	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
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					93
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					93
05	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					93
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-					93
07	620 N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					93
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	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

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	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

03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	715	2	65	9	N	59					89
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					89
05	713 N	548	-0-	-165	-0-	526	2	22	9	N	20					109
06	750 N	338	-0-	-412	-0-	331	2	7	9	N	6					115
07	651 N	151	-0-	-500	-0-	138	2	13	9	N	12	110	1			17
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	391	2	14	9	N	13					30

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
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5911	2	13	9	N	12					40
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					40
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-	40	1			-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2265	2	21	9	N	19					70
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					70
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1897	2	81	9	N	74	130	1			14
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2					16
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2206	2	6	9	N	5					21
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2146	2	66	9	N	60					81

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			94
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			94
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			94
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			94
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			94
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			94

CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			26
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			26
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			26
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			26
07	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2		N	-0-			26
08	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	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
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					30
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					30
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					30
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	2			N	-0-					30
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					30
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					30

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					43
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					43
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					43
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					43
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	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

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					186
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					186
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					186
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					186
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					186
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					186

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	930	N	241	-0-	-689	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					97
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					97
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					97
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1536	2	3	9	N	3					100
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					100
08	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					100

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	58	1	2	5	19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					19

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	260	3	28	9	Y	25					174
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	250	3	23	9	Y	21					195
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	225	3	12	9	Y	11					206
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	230	3	20	9	Y	18	175	1			49
07	DLQ	G-10	258	-0-	258	508	239	3	19	9	Y	17					66
*08	721	N	213	-0-	-508	-0-	191	3	22	9	Y	20					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	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

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					67
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					67
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					67
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					67

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2	182	1			5
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	92	2	23	9	N	21					26
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	116	2	13	9	N	12					38
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10					48
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	51	2	7	9	N	6					54
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	58	2	6	9	N	5					59

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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

03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					34
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					34
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					38
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					38
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					38
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					40

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETEX 659782
WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	N	3					36
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					36
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					36
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					36
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					36
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					36

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					33
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					33
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					33
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					33
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					33
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					33

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5167	2	57	9	N	52	130	1			20
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					20
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4192	2	6	9	N	5	24	1			1
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	2	21	9	N	19					20
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3646	2	1	9	N	1					21
*08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					21

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	194	-0-	194	194	153	2	41	9	N	37					93
06	14B2 EXT	47	-0-	47	241	46	2	1	9	N	1					94
07	303 X	62	-0-	-241	-0-	20	2	42	9	N	38	93	1			39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15	9	N	14					45
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					45
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					45
06	240 N	79	-0-	-161	-0-	56	2	23	9	N	21					66
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					66
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	260	2	15	9	N	14					80

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110
04	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			N	-0-					110
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	80	1			30
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-	30	1			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					21
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					21
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					21
06	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-					21
07	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			N	-0-					21
08	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1890	2			N	-0-					21

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					28
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					28
05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					28
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					28
07	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					28
*08	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					28

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	49	7			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	47	2	66	9	N	60					60
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					75
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			15
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-			15
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			15
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			15
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-			15
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-			15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			3
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			3
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			3
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			3
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			3
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-			3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-					93
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	-0-					93
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	45	1	1235	2	N	-0-					93
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	83	1	1145	2	N	-0-					93
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	N	-0-					93
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	52	1	1198	2	N	-0-					93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 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
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	84	114	1			19
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	N	30					49
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10					59
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35					94
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	180	2	88	9	N	80	120	1			54
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70	114	1			10

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	56	1			46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	30	2	77	9	N	70					116
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20					136
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	30	2	44	9	N	40	140	1			36
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	40	2	44	9	N	40					76
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	150	2	44	9	N	40					116

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					6
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					6
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					6
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					6
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	3	N	25	36	1			-0-
							28	9									
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	31	1	831	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1209	N	431	-0-	-778	-0-	17	1	400	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1170	N	657	-0-	-513	-0-	26	1	631	3	N	-0-					-0-
07	899	N	585	-0-	-314	-0-	24	1	550	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	9	9	1			-0-
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	15	1	411	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	600	N	343	-0-	-257	-0-	12	1	324	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									

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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	166	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	136	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	2	2	1			-0-
							2	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
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	138	3	N	9	5	1			101
							10	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	7	2	1			106
							8	9									
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	143	3	N	6	71	1			41
							7	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	121	3	N	3					44
							3	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	20	1	123	3	N	2	2	1			44
							2	9									
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	117	3	N	2	2	1			44
							2	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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	136	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	6	1	124	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 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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	193	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	169	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	167	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	4	7	1			3
							4	9									
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	7	1	198	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	8	1	196	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	N	-0-					3
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	126	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	143	3	N	2	2	1			3
							2	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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					4
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	71	3	N	2	2	1			4
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1 9	135	3	N	1	2	1			1
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1 9	66	3	N	2	2	1			1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1 9	67	3	N	1	1	1			1
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	N	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1 9	76	3	N	1	1	1			1
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1 9	71	3	N	1	1	1			1

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
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1 9	87	3	N	2	3	1			1
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1 9	98	3	N	1	1	1			1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1 9	131	3	N	2	2	1			1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					1
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1 9	137	3	N	2	2	1			1
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1 9	119	3	N	2	2	1			1

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1 9	109	3	N	3	3	1			3
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1 9	105	3	N	2	2	1			3
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1 9	131	3	N	2	2	1			3
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					3
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1 9	149	3	N	2	2	1			3
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1 9	244	3	N	2	2	1			3

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 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
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	12	1 11 9	340	3	N	10	15	1			-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	11	1 6 9	298	3	N	5	5	1			-0-
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	13	1 6 9	311	3	N	5	5	1			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	398	3	N	8	8	1			-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	447	3	N	6	6	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935

COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 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
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	4	5	1			-0-
						4	9									
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
07	279 N	126	-0-	-153	-0-	5	1	119	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	4	1	91	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	7	8	1			-0-
						8	9									
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	11	1	256	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	313	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

03	589 N	383	-0-	-206	-0-	13	1	363	3	N	6	10	1			1
						7	9									
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	5	5	1			1
						6	9									
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	N	13	13	1			1
						14	9									
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	N	-0-					1
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	N	12	12	1			1
						13	9									
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	21	19	1			3
						23	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	4	6	1			3
						4	9									
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	3	3	1			3
						3	9									
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	7	1	156	3	N	3	3	1			3
						3	9									
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	N	-0-					3
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	2	2	1			3
						2	9									
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	143	3	N	3	3	1			3
						3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	4	6	1			2
							4	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					2
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	266	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	4	4	1			2
							4	9									

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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	81	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	5	8	1			-0-
							6	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	261	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	196	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	9	1	202	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	245	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	182	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	N	-0-					3
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	N	1	1	1			3
							1	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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	8	12	1			-0-
							9	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	10	1	242	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	10	1	257	3	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	276	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	4	4	1			-0-
							4	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
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-	1	1			4
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					4
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	6	5	1			5
							7	9									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	4	4	1			5
							4	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	5	9	1			1
							6	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	272	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					1
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	287	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	5	5	1			1
							6	9									

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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	8	1	184	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	N	9	14	1			4
							10	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	4	5	1			3
							4	9									
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	16	1	364	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-					2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	6	6	1			2
							7	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	14	1	305	3	N	6	6	1			2
							7	9									

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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	4	6	1			1
							4	9									
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	7	1	179	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	3	N	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	3	N	3	3	1			1
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	N	8	12	1			-0-
							9	9									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	13	1	347	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	16	1	374	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	14	1	346	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	348	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									

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
03	682	N	461	-0-	-221	-0-	16	1	428	3	N	15	17	1			2
							17	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	18	1	472	3	N	6	6	1			2
							7	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	24	1	545	3	N	7	7	1			2
							8	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	703	3	N	-0-					2
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	N	11	11	1			2
							12	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	11	10	1			3
							12	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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	13	6	1			119
							14	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	186	3	N	7	3	1			123
							8	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	18	115	1			26
							20	9									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	22	1	228	3	N	6					32
							7	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	N	12	4	1			40
							13	9									
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	N	12	4	1			48
							13	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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	7	11	1			3
							8	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	13	1	305	3	N	5	5	1			3
							6	9									
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	6	1	160	3	N	-0-					3
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	184	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	198	3	N	2	2	1			3
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	356	3	N	9	14	1			11
							10	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	1	5	1			7
							1	9									
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	14	1	336	3	N	5	5	1			7
							6	9									
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	11	1	275	3	N	-0-					7
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	12	1	271	3	N	4	4	1			7
							4	9									
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	9	1	185	3	N	4	4	1			7
							4	9									

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

03	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					40
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					40
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					40
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					40
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					40
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDE (FRYE) //CONT.// 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. //CONT.// 925464
WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 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
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

9K INVESTMENTS LLC 988752
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			19
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			19
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			19
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			19
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			19
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			19

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
9K INVESTMENTS LLC //CONT.// 988752
WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			33
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-			33
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			33
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			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

03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	3	1	70	2	N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	6	1	132	2	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	6	1	127	2	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	6	1	136	2	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	6	1	128	2	N	-0-		-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	6	1	125	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	6	1	137	2	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	7	1	138	2	N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-		-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	7	1	138	2	N	-0-		-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	248 N	31	-0-	-217 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
*08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WYOMING DIAMOND A LLC 945735
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-				-0-
05	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2		N	-0-				-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-				-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-				-0-
04	660	N	229	-0-	-431	B	-0-	229	3		N	-0-				-0-
05	341	N	270	-0-	-71	B	-0-	270	3		N	-0-				-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-				-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3		N	-0-				-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	598	-0-	-425	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					126
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23	56	1			93
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					93
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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 #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					34
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					34
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					34
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2	9	N	2					36
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					36
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					36

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

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-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
CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 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
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			15
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			15
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			15
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			15
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			15
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			15

CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					676												
03	70	N	725	-0-	655	B	1331		725	3	N	-0-					-0-
04	1715	N	384	-0-	-1331	B	-0-		384	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-		690	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-		417	3	N	-0-					-0-
05	682	N	315	-0-	-367	B	-0-		315	3	N	-0-					-0-
06	660	N	246	-0-	-414	B	-0-		246	3	N	-0-					-0-
07	434	N	261	-0-	-173	B	-0-		261	3	N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-		437	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	527	N	437	-0-	-90	B	-0-		437	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-		506	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-		639	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-		473	3	N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	B	-0-		455	3	N	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	B	-0-		518	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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

03	76	N	76	-0-	-0-		-0-		76	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-		-0-		88	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-		-0-		87	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-		-0-		89	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					14
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					14
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					14
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					14
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					14

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					52
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					52
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					52
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					52
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					52

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					4
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					4
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					4
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					4
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

03	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	1197	2		Y	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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

03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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

03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					58
04	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	1124	2			N	-0-					58
05	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2			N	-0-					58
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			N	-0-					58
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					58
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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

03	620	N	508	-0-	-112	-0-	112	1	396	2	N	-0-					14
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	104	1	363	2	N	-0-					14
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	85	1	323	2	N	-0-					14
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	30	1	109	2	N	-0-					14
07	496	N	262	-0-	-234	-0-	59	1	203	2	N	-0-					14
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	41	1	134	2	N	-0-					14

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

03	248	N	195	-0-	-53	-0-	43	1	152	2	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	43	1	148	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	36	1	136	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	39	1	140	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	49	1	167	2	N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	81	1	285	2	N	-0-					18
04	450 N	203	-0-	-247	-0-	45	1	158	2	N	-0-					18
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	73	1	279	2	N	-0-					18
06	360 N	133	-0-	-227	-0-	29	1	104	2	N	-0-					18
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	N	-0-					18
08	341 N	77	-0-	-264	-0-	18	1	59	2	N	-0-					18

WATSON, GLEN "A" WELL #: RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	558 N	413	-0-	-145	-0-	91	1	322	2	N	-0-					43
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	89	1	309	2	N	-0-					43
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	77	1	294	2	N	-0-					43
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	79	1	284	2	N	-0-					43
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	84	1	290	2	N	-0-					43
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	2	N	-0-					43

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	310 N	245	-0-	-65	-0-	54	1	191	2	N	-0-					28
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	54	1	186	2	N	-0-					28
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	51	2	195	3	N	-0-					28
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	2	N	-0-					28
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	49	1	169	2	N	-0-					28
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	57	1	186	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

03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					78
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					78
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					78
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					78
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					78
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					78

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

03	837 N	350	-0-	-487	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	434 N	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					79
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					79
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					79
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					79
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					79
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					79

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					58
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-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 #: 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
03	2356	N	994	-0-	-1362	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	899	-0-	-571	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	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
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4097	-0-	-373	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1880	-0-	-2739	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	1016	-0-	-3603	-0-	1016	2			N	-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 #: 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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					172
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					172
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					172
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					172
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					172

COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

03	992	N	647	-0-	-345	-0-	66	1	581	3	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	91	1	915	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	90	1	888	3	N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	669	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	419	-0-	419	419	40	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	947 X	528	-0-	-419	-0-	49	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	3	N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	828	3	N	-0-					-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	75	1	773	3	N	-0-					-0-
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	73	1	787	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	309	-0-	309	309	36	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	756 X	447	-0-	-309	-0-	45	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	44	1	287	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	N	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	36	1	277	3	N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	41	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	41	1	241	3	N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	42	1	247	3	N	-0-					-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	42	1	254	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

03	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	36	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	938	-0-	-22	-0-	34	1	904	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	921	-0-	-164	-0-	40	1	881	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-	56	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	333	3	Y	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	3	Y	-0-			-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	N	-0-			-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	42	1	327	3	N	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	45	1	307	3	N	-0-			-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	43	1	258	3	N	-0-			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	43	1	268	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			45
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			45
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			45
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			45
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			45
08	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	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

03	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-			128
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			128
05	775	N	225	-0-	-550	-0-	225	2			N	-0-			128
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-			128
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			128
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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

03	DLQ G-10		228	-0-	228	486	228	2			Y	-0-			66
04	693	N	207	-0-	-486	-0-	207	2			Y	-0-			66
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			66
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			66
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			66
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			66

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
03	DLQ G-10	1426	-0-	1426	2632	1426	2			Y	-0-					91
04	2700 N	1447	-0-	-1253	1379	1447	2			Y	-0-					91
05	2846 N	1467	-0-	-1379	-0-	1467	2			Y	-0-					91
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					91
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					91
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	N	6					97
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	350	2	2	9	N	2					99
05	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					99
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					100
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					101
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1					102

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

03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					41
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					41
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					41
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					41
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					41
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					28
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					28
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					28
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					28
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					28
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 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
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					13
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					13
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					13
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					13
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) //CONT.// 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84	1	194	3	Y	-0-					15
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	3	Y	-0-					15
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	153	1	336	3	Y	-0-					15
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	136	1	258	3	Y	-0-					15
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	144	1	230	3	Y	-0-					15
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	107	1	180	3	Y	-0-					15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					32
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					32
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					32
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					32
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					32

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	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

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					1
04	1320 N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			N	-0-					1
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					1
06	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					1
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					1
08	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1021	2			N	-0-					1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

03	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1825	2	N	-0-				-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
07	217	N	153	-0-	-64	B	-0-	1	1	152	2	N	-0-				-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

03	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	2			N	-0-				83
04	390	N	166	-0-	-224	B	-0-	166	2			N	-0-				83
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-				83
06	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	2			N	-0-				83
*07	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-				83
08	496	N	367	-0-	-129	B	-0-	367	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					128
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	30	1	686	2	N	-0-					128
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	22	1	612	2	N	-0-					128
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	41	1	567	2	N	-0-					128
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-					128
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	-0-					128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-					29
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					29
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					29

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					1
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					1
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					1
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					1

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

03	558	#	556	-0-	-2	-0-	549	2	7	9	Y	6					58
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					59
05	574	R	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1					60
06	540	#	490	-0-	-50	-0-	489	2	1	9	Y	1					61
07	DLQ G-10		483	-0-	483	483	482	2	1	9	Y	1					62
08	DLQ G-10		497	-0-	497	980	496	2	1	9	Y	1					63

JP OIL & GAS, LLC 448017
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
08	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

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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

03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					66
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					66
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					66
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66
08	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					66

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	1 #	2	-0-	1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

03	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			4
04	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-			4
05	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			4
06	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			4
07	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-			4
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-			4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	6 #	8	-0-	2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340

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
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	34	-0-	4	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	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
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
04	1	#	2	-0-	1	-0-	2	3			N	-0-					82
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	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
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					63
04	1	#	2	-0-	1	-0-	2	3			N	-0-					63
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					63
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					63
08	2	R	2	-0-	-0-	-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
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	#	12	-0-	4	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	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
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	#	2	-0-	1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
04	3	#	4	-0-	1	-0-	4	3			N	-0-					73
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					73
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
08	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					73

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 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
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	5	#	7	-0-	2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 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
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8 #	12	-0-	4	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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

03	2170	1897	-0-	-273	11767	186	1	1711	3	N	-0-					-0-
04	7500	1212	-0-	-6288	5479	180	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	6777	1298	-0-	-5479	-0-	186	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	567 N	259	-0-	-308	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN-BANE WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

03	372 N	81	-0-	-291	-0-	73	2	8	9	N	7	68	1			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	120 N	183	-0-	63	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16164					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16164					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16164					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16164					N	-0-					-0-
07	4250		-0-	-0-	-4250	11914					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	11914					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	134	-0-	-137	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
05	894 N	483	-0-	-411	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
05	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	510 N	48	-0-	-462	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

03	2790 #	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			N	-0-					138
04	2700 #	2671	-0-	-29	-0-	2662	2	9	9	N	8	104	1			42
05	2790 #	2628	-0-	-162	-0-	2621	2	7	9	N	6					48
06	2670 #	2595	-0-	-75	-0-	2592	2	3	9	N	3					51
07	2759 #	2625	-0-	-134	-0-	2623	2	2	9	N	2					53
08	2759 #	2472	-0-	-287	-0-	2470	2	2	9	N	2					55

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					11
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					11
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					11
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					11

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 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
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					8
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					8
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					8
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					8
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					2
04	540 N	142	-0-	-398	-0-	142	2			N	-0-					2
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					2
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					2
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					2
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					27
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					27
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					44
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					44
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					44
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-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
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	60 N	209	-0-	149	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	217 N	184	-0-	-33	-0-	152	3	32	9	N	29					139
04	210 N	29	-0-	-181	-0-	22	3	7	9	N	6					145
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	194	3	32	9	N	29					174
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	167	3	9	9	N	8	162	1			20
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	146	3	62	9	N	56					76
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	143	3	26	9	N	24					100

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					186
04	960	N	1516	-0-	556	-0-	1516	3			N	-0-					186
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					186
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2492	3	111	9	N	101					287
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2009	3	23	9	N	21	168	1			140
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1885	3	52	9	N	47					187

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) //CONT.// 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	25	-0-	25	84	25	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	113	29	2			N	-0-					-0-
06	126		13	-0-	-113	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

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

03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2	N	-0-			-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	390	N	435	-0-	45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	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

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	90	N	412	-0-	322	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	95	-0-	81	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					3
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	37	1	816	2	N	-0-					3
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	2	N	-0-					3
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	149	1	676	2	N	-0-					3
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	240	1	697	2	N	-0-					3
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	125	1	709	2	N	-0-					3

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					6
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	141	1	1329	2	N	-0-					6
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					6
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	344	1	1185	2	N	-0-					6
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	495	1	1176	2	N	-0-					6
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	315	1	1281	2	N	-0-					6

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	67	-0-	37	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	120 N	148	-0-	28	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	30 N	37	-0-	7	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	28	-0-	28	51	28	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	91	40	3		N	-0-			-0-
*08	132	41	-0-	-91	-0-	41	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	90 N	175	-0-	85	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	242	-0-	2	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	273	-0-	3	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	64	-0-	4	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	53	-0-	23	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	96	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	124	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	120	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	165	-0-	-175	-0-	67	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	449	2	2	9	N	2				19
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-				19
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-				19
06	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	2			N	-0-				19
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	373	2	2	9	N	2				21
08	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	389	2	2	9	N	2				23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	572	2	1	9	N	1				10
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-				10
05	558	N	385	-0-	-173	B	-0-	385	2			N	-0-				10
06	540	N	435	-0-	-105	B	-0-	435	2			N	-0-				10
07	496	N	409	-0-	-87	B	-0-	409	2			N	-0-				10
*08	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-				10

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	62	1	181	3	Y	3				19
							3	9								
04	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	56	1	153	3	Y	5	1	8		23
							6	9								
05	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	72	1	142	3	Y	5				28
							6	9								
06	DLQ G-10	231	-0-	231	B	231	77	1	123	3	Y	28				56
							31	9								
07	432 N	201	-0-	-231	B	-0-	82	1	119	3	Y	-0-				56
*08	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	87	1	129	3	Y	-0-				56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	187	1	546	3	Y	-0-				-0-
04	660 N	537	-0-	-123	B	-0-	144	1	393	3	Y	-0-				-0-
05	682 N	298	-0-	-384	B	-0-	100	1	198	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	211	-0-	211	B	211	82	1	129	3	Y	-0-				-0-
07	366 N	155	-0-	-211	B	-0-	63	1	92	3	Y	-0-				-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	77	1	115	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	90	1	265	3	Y	-0-			10
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	80	1	218	3	Y	-0-			10
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	117	1	231	3	Y	-0-			10
06	DLQ G-10	357	-0-	357 B	357	138	1	219	3	Y	-0-			10
07	698 N	341	-0-	-357 B	-0-	139	1	202	3	Y	-0-			10
*08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	121	1	179	3	Y	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	93	1	273	3	Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	98	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	189	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	187	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	224	1	324	3	Y	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	171	1	254	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	102	1	298	3	Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	75	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	210	1	413	3	Y	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	284	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	278	1	403	3	Y	-0-			-0-
*08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	167	1	247	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	263	1	769	3	Y	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	263	1	717	3	Y	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	373	1	732	3	Y	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	393	1	625	3	Y	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	425	1	615	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	342	1	509	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		73
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		73
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		73
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-		73
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		73
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-		-0-
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-		-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-		-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-		-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-		-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-		-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-		91
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	57	1	1310	2	N	-0-		91
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	48	1	1307	2	N	-0-		91
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	83	1	1145	2	N	-0-		91
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-		91
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	51	1	1170	2	N	-0-		91

OXXN 630579
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					30
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					30
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					30
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 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
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 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
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL & GAS CO. 836178
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					30
04	2700 N	2592	-0-	-108	-0-	2561	3	31	9	N	28					58
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					58
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					58
07	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					58
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					58

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

03	14B2 EXT	4010	-0-	4010	12491	3922	3	88	9	N	80	158	1			67
04	16416 X	3925	-0-	-12491	-0-	3894	3	31	9	N	28					95
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4014	3	48	9	N	44					139
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3876	3	37	9	N	34	152	1			21
*07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3981	3	46	9	N	42					63
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					63

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

03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
06	420 N	392	-0-	-28	B	-0-	392	3			N	-0-				-0-
07	403 N	285	-0-	-118	B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	775 N	469	-0-	-306	B	-0-	62	1	407	3	N	-0-				91
04	720 N	465	-0-	-255	B	-0-	60	1	405	3	N	-0-				91
05	651 N	476	-0-	-175	B	-0-	60	1	416	3	N	-0-				91
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	60	1	428	3	N	-0-				91
07	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	248	1	434	3	N	-0-				91
*08	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	248	1	427	3	N	-0-				91

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	681 N	681	-0-	-0-	B -0-	32	1	649	2	N	-0-			27
04	690 N	688	-0-	-2	B -0-	29	1	659	2	N	-0-			27
05	717 N	717	-0-	-0-	B -0-	25	1	692	2	N	-0-			27
06	662 N	662	-0-	-0-	B -0-	45	1	617	2	N	-0-			27
*07	739 N	739	-0-	-0-	B -0-	39	1	700	2	N	-0-			27
*08	775 N	775	-0-	-0-	B -0-	32	1	743	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OXXN 630579
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	695 N	695	-0-	-0-	B -0-	695	2			N	-0-			64
04	660 N	379	-0-	-281	B -0-	379	2			N	-0-			64
05	689 N	689	-0-	-0-	B -0-	689	2			N	-0-			64
*06	675 N	675	-0-	-0-	B -0-	675	2			N	-0-			64
*07	701 N	701	-0-	-0-	B -0-	701	2			N	-0-			64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	567 N	567	-0-	-0-	B -0-	567	2			N	-0-			13
04	450 N	317	-0-	-133	B -0-	317	2			N	-0-			13
05	782 N	782	-0-	-0-	B -0-	782	2			N	-0-			13
06	321 N	321	-0-	-0-	B -0-	321	2			N	-0-			13
*07	357 N	357	-0-	-0-	B -0-	357	2			N	-0-			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	473 N	473	-0-	-0-	B -0-	473	2			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	B -0-	394	2			N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	B -0-	407	2			N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	B -0-	334	2			N	-0-			-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	B -0-	356	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0-	B -0-	612	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	B -0-	709	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B -0-	198	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	B -0-	522	2			N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	B -0-	566	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0-	B -0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	B -0-	383	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B -0-	364	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	B -0-	371	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	B -0-	374	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6	B -0-	14	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B -0-	13	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	B -0-	19	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	B 28	11	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	54	-0-	-28	B -0-	22	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	B -0-	18	1	26	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	231	1	675	3	Y	-0-					39
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	247	1	672	3	Y	1	1	8			39
						1	9									
05	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	385	1	757	3	Y	-0-					39
06	DLQ G-10	1148	-0-	1148 B	1148	444	1	704	3	Y	-0-					39
07	DLQ G-10	1449	-0-	1449 B	2597	592	1	857	3	Y	-0-					39
08	DLQ G-10	1074	-0-	1074 B	3671	432	1	642	3	Y	-0-					39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3671																

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	112	1	328	3	Y	1					26
						1	9									
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	105	1	287	3	Y	5	1	8			30
						6	9									
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	201	1	396	3	Y	3					33
						3	9									
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	137	1	218	3	Y	1					34
						1	9									
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	147	1	212	3	Y	1					35
						1	9									
*08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	150	1	224	3	Y	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XPLORE OPERATING, LLC 946023
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	508	-0-	-174 B	-0-	58	1	450	3	N	-0-					-0-
04	690 N	471	-0-	-219 B	-0-	50	1	421	3	N	-0-					-0-
05	713 N	487	-0-	-226 B	-0-	48	1	439	3	N	-0-					-0-
06	480 N	196	-0-	-284 B	-0-	26	1	170	3	N	-0-					-0-
*07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	41	1	535	3	N	-0-					-0-
08	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	37	1	440	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240 N	348	-0-	108 B	-0-	37	1	311	3	N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	40	1	258	3	N	-0-					-0-
*07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	45	1	343	3	N	-0-					-0-
04	300 N	373	-0-	73 B	-0-	40	1	333	3	N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	50	1	320	3	N	-0-					-0-
*07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	30	1	402	3	N	-0-					-0-
08	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	31	1	369	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					97
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					97
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					97
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					97
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					97
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	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

03	4898	X	1951	-0-	-2947	-0-	1949	2	2	9	N	2					98
04	4350	X	2058	-0-	-2292	-0-	2054	2	4	9	N	4	1	8			101
05	4030	X	2580	-0-	-1450	-0-	2578	2	2	9	N	2					103
06	3240	X	2405	-0-	-835	-0-	2397	2	8	9	N	7	2	8			108
07	2635	X	2072	-0-	-563	-0-	2065	2	7	9	N	6	1	8			113
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					113

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

03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-		154	2		N	-0-				-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-		131	2		N	-0-				-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-		104	2		N	-0-				-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-		153	2		N	-0-				-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-		141	2		N	-0-				-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-		163	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-		269	2		N	-0-				-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-		131	2		N	-0-				-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-		104	2		N	-0-				-0-
06	90	N	5	-0-	-85	B	-0-		5	2		N	-0-				-0-
07	93	N	40	-0-	-53	B	-0-		40	2		N	-0-				-0-
08	93	N	30	-0-	-63	B	-0-		30	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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
03	124	N	106	-0-	-18		-0-		106	2		N	-0-				-0-
04	180	N	137	-0-	-43		-0-		137	2		N	-0-				-0-
05	109	N	109	-0-	-0-		-0-		109	2		N	-0-				-0-
06	168	N	168	-0-	-0-		-0-		168	2		N	-0-				-0-
07	163	N	163	-0-	-0-		-0-		163	2		N	-0-				-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-		-0-		200	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
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					21
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					21
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					21
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					21
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					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
03	1116 N	474	-0-	-642	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	46	-0-	-1070	-0-	46	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
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	3	33	9	N	30					30
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					30
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	919	3	32	9	N	29	59	1			-0-
06	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	961	N	290	-0-	-671	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					33
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					33
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					33
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					33
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					33
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					33

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 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
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	580	2	24	9	N	22					66
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	525	2	14	9	N	13	55	1			24
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13					37
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					37
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					37
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3					40

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 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
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	580	2	24	9	N	22					66
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	525	2	14	9	N	13	55	1			24
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	476	2	14	9	N	13					37
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			N	-0-					37
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					37
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	403	2	3	9	N	3					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	739	-0-	739	1014	739	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1014					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018 - P/A 05/03/18

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - PLUGGED 11/29/17

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

03	589	N	553	-0-	-36	-0-	104	1	449	3	N	-0-					48
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	114	1	433	3	N	-0-					48
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	97	1	674	3	N	-0-					48
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	140	1	798	3	N	7					55
							8	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	169	1	917	3	N	6					61
							7	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	139	1	651	3	N	3					64
							3	9									

J-TEC OPERATING, LLC 427739
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					82
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					82
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					82
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					82
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3		N	-0-				-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3		N	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-				-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3		N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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

03	279	N	273	-0-	-6		-0-	273	2		N	-0-				-0-
04	300	N	245	-0-	-55		-0-	245	2		N	-0-				-0-
05	287	N	287	-0-	-0-		-0-	287	2		N	-0-				-0-
06	270	N	259	-0-	-11		-0-	259	2		N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	2		N	-0-				-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279		-0-				N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

03	1767	N	1722	-0-	-45		-0-	1722	2		N	-0-				15
04	1470	N	1827	-0-	357		-0-	1827	2		N	-0-				15
05	1488	N	1449	-0-	-39		-0-	1449	2		N	-0-				15
06	1680	N	1205	-0-	-475		-0-	1205	2		N	-0-				15
07	1891	N	1583	-0-	-308		-0-	1583	2		N	-0-				15
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457		-0-				N	NO RPT				15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262

03	248	N	245	-0-	-3		-0-	245	2		N	-0-				-0-
04	210	N	205	-0-	-5		-0-	205	2		N	-0-				-0-
05	248	N	189	-0-	-59		-0-	189	2		N	-0-				-0-
06	240	N	199	-0-	-41		-0-	199	2		N	-0-				-0-
07	217	N	177	-0-	-40		-0-	177	2		N	-0-				-0-
08	186	N	163	-0-	-23		-0-	163	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

03	268	R	268	-0-	-0-		-0-	268	3		N	-0-				-0-
04	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	3		N	-0-				-0-
05	323	N	323	-0-	-0-		-0-	323	3		N	-0-				-0-
06	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3		N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) //CONT.// 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	38	1	65	3	Y	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	17	-0-	17	21	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
07	23 R	2	-0-	-21	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	190	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	198	1	442	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	202	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	248	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	264	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	699	-0-	699	699	261	1	438	3	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 #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 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
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	231	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	256	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	248	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	302	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	332	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	918	-0-	918	918	343	1	575	3	Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			30
08	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

03	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	60	1	595	3	N	-0-				-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	38	1	466	3	N	-0-				-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	40	1	479	3	N	-0-				-0-
06	570 N	406	-0-	-164	B	-0-	30	1	376	3	N	-0-				-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	58	1	500	3	N	-0-				-0-
08	527 N	477	-0-	-50	B	-0-	58	1	419	3	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER) 61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WOODS -A- WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018 - P/A 05/03/18

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	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

03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	857	3	N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	N	-0-					-0-
06	570 N	198	-0-	-372	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
07	558 N	403	-0-	-155	-0-	42	1	361	3	N	-0-					-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	55	1	391	3	N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005

03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	85	1	544	3	N	-0-					22
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	41	1	292	3	N	-0-					22
05	558 N	16	-0-	-542	-0-	2	1	14	3	N	-0-					22
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	53	1	468	3	N	-0-					22
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	N	-0-					22
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	N	-0-					22

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 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
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	71	1	882	3	N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	37	1	265	3	N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					18
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					18
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					18
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					18
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					18
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	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

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	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

03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					2
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					2
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					2
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					2
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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

03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	501	-0-	-336	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	810	X	396	-0-	-414	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	806	X	380	-0-	-426	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	600	X	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	589	X	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	496	X	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2638	-0-	-276	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	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

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

03	10075 #	8189	-0-	-1886	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
04	8177 R	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	8029 #	7954	-0-	-75	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
06	7920 #	7758	-0-	-162	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8463 #	5918	-0-	-2545	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
08	8463 #	7615	-0-	-848	-0-	7615	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	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

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			9
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			9
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			9
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	9	7	-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					22
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					22
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					22
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	22	7			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	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

03	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1635	3	7	9	N	6					84
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1592	3	2	9	N	2					86
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1629	3	3	9	N	3					89
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					89
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1577	3	3	9	N	3					92
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					92

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	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

03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	279	N	228	-0-	-51	B	-0-	40	1	188	2	N	-0-						-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	40	1	238	2	N	-0-						-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	40	1	251	2	N	-0-						-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	40	1	202	2	N	-0-						-0-
07	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	3	1	240	2	N	-0-						-0-
08	279	N	193	-0-	-86	B	-0-	3	1	190	2	N	-0-						-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	82 N	82	-0-	-0-	B -0-	82	3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	B -0-	87	3			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	B -0-	163	3			N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	B -0-	54	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

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

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-			-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-			-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-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-

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

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	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

03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			72
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-			72
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	N	-0-			72
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-			72
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-			72
08	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2	N	-0-			72

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	113	1	129	3	Y	-0-				-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	122	1	115	3	Y	-0-				-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	157	1	118	3	Y	-0-				-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	88	1	132	3	Y	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	77	1	145	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	185	-0-	185	B	185	78	1	107	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 185																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 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
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					25
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 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
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 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
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					3
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					3
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					3
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					3
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					3
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					33
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					33
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					33
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					33
08	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

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					6
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					6
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					6
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	6	7			-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

03	89	18	-0-	-71	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	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

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
08	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 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
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-			-0-

SMITH, JERRY V. 792925
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					10
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					10
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					10
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					10
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
08	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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	56	1	18	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	158	1	1501	3	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	180	1	1532	3	N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	177	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	130	1	1524	3	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	3	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	125	1	1673	3	N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINGUS (BIG SALINE)            //CONT.//   61886 175   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PALO PINTO
  STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
    FERGUSON GAS UNIT                 WELL #:    6    RRCID -> 152341  COMPL. DATE 12/21/1994  TOTAL DEPTH  3372 PERF. 2938 -  3030
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  9K INVESTMENTS LLC                       988752
    BIELINSKI                         WELL #:    1    RRCID -> 129144  COMPL. DATE 11/22/1988  TOTAL DEPTH  3360 PERF. 2946 -  3196
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      310 N       310     -0-        -0-           -0-         310  2                N       -0-                                -0-
 04      263 N       263     -0-        -0-           -0-         263  2                N       -0-                                -0-
 05      273 N       273     -0-        -0-           -0-         273  2                N       -0-                                -0-
 06      300 N       237     -0-         -63          -0-         237  3                N       -0-                                -0-
*07      166 N       166     -0-        -0-           -0-         166  3                N       -0-                                -0-
 08      279 N       242     -0-         -37          -0-         242  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINGUS (STRAWN)                            61886 250   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PALO PINTO
  REVAL EXPLORATION LLC                    703607
    HARLIN                            WELL #:    1    RRCID -> 224481  COMPL. DATE 09/14/2006  TOTAL DEPTH  3625 PERF. 1567 -  1583
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - PLUGGED 03/06/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SAGUARO PETROLEUM, LLC                   743325
    BORCHER-WILBAR                    WELL #:    1    RRCID -> 132937  COMPL. DATE 10/24/1989  TOTAL DEPTH  3968 PERF. 1710 -  1720
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LONG, LOLITA                      WELL #:    4    RRCID -> 134040  COMPL. DATE 02/26/1990  TOTAL DEPTH  3671 PERF. 1775 -  1803
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03       40 N        40     -0-        -0-           -0-          40  3                Y       -0-                                -0-
 04       19 N        19     -0-        -0-           -0-          19  3                Y       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06       30 N      -0-      -0-         -30          -0-                                Y       -0-                                -0-
 07       31 N      -0-      -0-         -31          -0-                                Y       -0-                                -0-
 08 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 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-
```

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2018 - W/O TO 284744

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			37
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			37
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			37
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			37
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			37
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	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

03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			40
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			40
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			40
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			40
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			40
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			40

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					26
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					26
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					26
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					26
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					26
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MISSION MTN. (DUFFER) //CONT.// 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX //CONT.// 659782
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
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	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
ALARON ENERGY, INC. 010450
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

03	DLQ	G-10	184	-0-	184	380	184	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	160	-0-	160	540	160	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	160	-0-	160	700	160	2			Y	-0-					-0-
06	860	R	160	-0-	-700	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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

03	DLQ G-10	164	-0-	164	392	164	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	172	-0-	172	564	172	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	736	172	2		Y	-0-			-0-
06	908 R	172	-0-	-736	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

03	DLQ G-10	113	-0-	113	339	113	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	449	110	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	110	-0-	110	559	110	2		Y	-0-			-0-
06	669 R	110	-0-	-559	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10	43	-0-	43	115	43	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	157	42	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	45	-0-	45	202	45	2		Y	-0-			-0-
06	247 R	45	-0-	-202	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 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
03	DLQ G-10	7	-0-	7	21	7	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	31	10	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10	-0-	10	41	10	2		Y	-0-			-0-
06	51 R	10	-0-	-41	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

03	DLQ G-10	363	-0-	363	964	363	2		Y	-0-			44
04	DLQ G-10	380	-0-	380	1344	380	2		Y	-0-			44
05	DLQ G-10	380	-0-	380	1724	380	2		Y	-0-			44
06	2104 R	380	-0-	-1724	-0-	380	2		Y	-0-			44
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			44
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			44

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

03	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	2		N	-0-			84
04	510 #	410	-0-	-100	-0-	410	2		N	-0-			84
05	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			84
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			84
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			84
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			84

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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

03	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			40
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			40
05	465 #	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-			40
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			40
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			40
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-			40

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
03	651 #	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					80
04	630 #	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					80
05	651 #	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					80
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					80
07	651 #	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					80
08	651 #	572	-0-	-79	-0-	570	2	2	9	N	2					82

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					58
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					58
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					58
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					58
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

03	403 #	396	-0-	-7	-0-	389	2	7	9	Y	6					112
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	360	2	8	9	Y	7					119
05	403 #	316	-0-	-87	-0-	312	2	4	9	Y	4					123
06	390 #	364	-0-	-26	-0-	347	2	17	9	Y	15					138
07	DLQ G-10	310	-0-	310	310	288	2	22	9	Y	20	67	1			91
08	DLQ G-10	341	-0-	341	651	341	2			Y	-0-					91

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	247	-0-	247	456	247	2			Y	-0-					-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					32
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					32
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					32

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	149	-0-	149	293	149	2			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					152
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					157
05	465 #	414	-0-	-51	-0-	406	2	8	9	N	7					164
06	480 #	306	-0-	-174	-0-	299	2	7	9	N	6					170
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	511	2	17	9	N	15	167	1			18
08	496 #	491	-0-	-5	-0-	480	2	11	9	N	10					28

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	62	-0-	62	136	62	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	111	-0-	111	222	111	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	8	6	2			Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	161	-0-	161	317	161	2			Y	-0-					-0-

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	280	-0-	280	546	280	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

03	930 #	628	-0-	-302	-0-	628	2		Y	-0-			25
04	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			25
05	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			25
06	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			25
07	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	1026	2		Y	-0-			25
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2105	1079	2		Y	-0-			25

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

03	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 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
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	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

03	403	#	391	-0-	-12	-0-	28	1	363	2	N	-0-					30
04	420	#	348	-0-	-72	-0-	24	1	324	2	N	-0-					30
05	434	#	305	-0-	-129	-0-	20	1	285	2	N	-0-					30
06	390	#	294	-0-	-96	-0-	21	1	273	2	N	-0-					30
07	403	#	348	-0-	-55	-0-	24	1	324	2	N	-0-					30
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

03	403	#	368	-0-	-35	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
04	390	#	357	-0-	-33	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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

03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	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

03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					22
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
07	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					22
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			11
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			11
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			11
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			11
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			11
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			41
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			41
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			41
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			41
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			41
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			41

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			48
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			48
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			48
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			48
*07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			48
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			48

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	357	-0-	357	559	357	3		N	-0-			-0-
04	853 R	294	-0-	-559	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	372 #	247	-0-	-125	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
LKM OIL & GAS 504579
LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	197	-0-	197	197	197	3		N	-0-			30
04	356 N	159	-0-	-197	-0-	159	3		N	-0-			30
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			30
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			30
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	9176 X	2716	-0-	-6460	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
04	8880 X	5480	-0-	-3400	-0-	5480	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	4520	-0-	-1091	-0-	4520	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	3798	-0-	-1632	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	3935	-0-	-1738	-0-	3935	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	3127	-0-	-2546	-0-	3127	2	N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	44	1	290	3	N	39	167	1			65
							43	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	43	1	278	3	N	58					123
							64	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	45	1	276	3	N	64					187
							70	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	309	3	N	26					213
							29	9									
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	41	1	302	3	N	17	163	1			67
							19	9									
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	100					167
							110	9									

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

03	248	#	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					126
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					126
05	248	#	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					126
06	240	#	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					126
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
*08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					126

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002

03	651	#	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	#	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	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

03	754	R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					59
04	720	#	659	-0-	-61	-0-	658	2	1	9	N	1					60
05	744	#	697	-0-	-47	-0-	696	2	1	9	N	1					61
06	720	#	637	-0-	-83	-0-	636	2	1	9	N	1					62
07	744	#	556	-0-	-188	-0-	555	2	1	9	N	1					63
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					63

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 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
03	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

03	713	N	458	-0-	-255	-0-	445	2	13	9	N	12					118
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	720	2	23	9	N	21					139
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	748	2	22	9	N	20					159
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	N	15					185
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	162	1			23
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14	9	N	13					36

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

03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	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

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

03	775	N	585	-0-	-190	-0-	129	1	456	2	N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	128	1	444	2	N	-0-					-0-
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	107	1	409	2	N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	117	1	421	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	146	1	502	2	N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	140	1	457	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

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	102	7			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
08	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

03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			16
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			16
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			16
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			16
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			16
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			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

03	1923	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
04	1975	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
05	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			39
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			39
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			39
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			39
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			39
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			39

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			28
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			28
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			28
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2		N	-0-			28
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			28
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

03	1705	S	116	-0-	-1589	-0-	110	3	6	9	N	5					126
04	630	S	579	-0-	-51	-0-	572	3	7	9	N	6					132
05	527	S	431	-0-	-96	-0-	425	3	6	9	N	5					137
06	557	S	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	N	3					140
*07	2166	S	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					140
08	434	S	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					140

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

03	34	S	34	-0-	-0-	-0-	20	2	14	9	N	13					71
04	49	S	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					86
05	38	S	38	-0-	-0-	-0-	28	2	10	9	N	9					95
06	46	S	46	-0-	-0-	-0-	35	2	11	9	N	10					105
07	62	S	52	-0-	-10	-0-	35	2	17	9	N	15					120
*08	42	S	42	-0-	-0-	-0-	30	2	12	9	N	11					131

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

03	1705	#	1501	-0-	-204	-0-	1498	2	3	9	N	3					138
04	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	2623	2	6	9	N	5					143
05	2363	R	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	N	3					146
06	2943	R	2943	-0-	-0-	-0-	2941	2	2	9	N	2					148
07	2958	R	2958	-0-	-0-	-0-	2955	2	3	9	N	3					151
08	2542	#	2494	-0-	-48	-0-	2494	2			N	-0-					151

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					96
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	N	4					100
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2					102
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6					108
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					110
*08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					110

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

03	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					58
04	600 #	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					58
05	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					58
06	600 #	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					58
07	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					58
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					58

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

03	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					35
04	510 #	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					35
05	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					35
06	480 #	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					35
07	496 #	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					35
08	496 #	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					35

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					41
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					41
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					41
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					41
07	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					41
*08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					41

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
*08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	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

03	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 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
03	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

03	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

03	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	2		N	-0-			18
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2		N	-0-			18
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			18
06	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	2		N	-0-			18
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			18
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 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
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2		N	-0-			10
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			10
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			10
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			10
07	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			10
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			10

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			10
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			10
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			10
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			10
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			10
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			10

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					86
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					86
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					86
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					86
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					86
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					86

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					15
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					15
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					15
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			Y	-0-					15
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					15

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	1078	2			Y	-0-					-0-

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 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
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					-0-

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
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	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
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					55
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					55
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					55
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					55
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	1644	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
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					73
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2					75
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					81
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	2	4	9	N	4					85
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					85
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1					86

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			44
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			44
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			44
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			44
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			44
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					20
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					20
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					20
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					20
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					20
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					20
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 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
03	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	14	#	15	-0-	1	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	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
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					4
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					4
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					4
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					4
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					243
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20	146	1			117
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					117
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					117
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					117
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	193	1	450	3	Y	-0-					26
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	193	1	429	3	Y	-0-					26
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	192	1	422	3	Y	-0-					26
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	187	1	355	3	Y	2					28
						2	9									
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	207	1	328	3	Y	-0-					28
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	187	1	313	3	Y	-0-					28

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	125	1	290	3	Y	1					66
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	113	1	253	3	Y	-0-					66
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	117	1	257	3	Y	-0-					66
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	142	1	270	3	Y	1					67
							1	9									
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	75	1	119	3	Y	1					68
							1	9									
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	172	1	288	3	Y	-0-					68

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	195	-0-	135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	5	N	55	-0-	50	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	472	2	N	10			51
							11	9							
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	N	7			58
							8	9							
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	398	2	N	7			65
							8	9							
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	3	1	369	2	N	4			69
							4	9							
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	765	2	N	9			78
							10	9							
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	496	2	N	8			86
							9	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

03	899 N	380	-0-	-519	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-

NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	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

03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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

03	2263 N	1318	-0-	-945	-0-	1312	2	6	9	N	5					96
04	2130 N	1904	-0-	-226	-0-	1900	2	4	9	N	4					100
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	N	4					104
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					104
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					104
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					104

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) //CONT.// 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	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

03	1395 N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1424	-0-	-95 B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1418	-0-	-39 B	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1346	2	17	9	N	15					247
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1310	2	14	9	N	13	178	1			82
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	2	18	9	N	16					98
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1265	2	17	9	N	15					113
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13					126
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-	3	5			123

PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	150	-0-	150	293	150	3			Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	-0-	171	3			Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					23
06		322	N	153	-0-	-169	-0-	153	3			Y	-0-				23
07		186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-				23
*08		158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	476	-0-	476	929	476	3			Y	-0-					47
04	DLQ	G-10	543	-0-	543	-0-	543	3			Y	-0-					47
05	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	536	3			Y	-0-					47
06		1022	N	486	-0-	-536	-0-	486	3			Y	-0-				47
07		558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			Y	-0-				47
08		527	N	500	-0-	-27	-0-	500	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

03	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8671	3	30	9	Y	27	25	1			2
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8908	3	31	9	Y	28	27	1			3
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9931	3	26	9	Y	24	26	1			1
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10470	3	31	9	Y	28	27	1			2
07	9238	X	8650	-0-	-588	-0-	8649	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	7986	3			Y	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
08	1488 N	907	-0-	-581	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	30	1	1837	3	N	-0-					97
04	1740 N	1845	-0-	105	-0-	30	1	1815	3	N	-0-					97
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1922	3	N	-0-					97
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	3	N	-0-					97
07	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	30	1	1813	3	N	-0-					97
08	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	36	1	1873	3	N	-0-					97

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	12	N	5	-0-	-7	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-

VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585

03	12	N	5	-0-	-7	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	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

03	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	3	N	-0-					13
04	120	N	136	-0-	16		-0-	136	3	N	-0-					13
05	124	N	74	-0-	-50		-0-	74	3	N	-0-					13
06	150	N	64	-0-	-86		-0-	64	3	N	-0-					13
07	155	N	72	-0-	-83		-0-	72	3	N	-0-					13
*08	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	3	N	-0-					13

NIMROD, NE. (LAKE SAND) //CONT.// 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					29
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					29
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					29
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					29
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					29
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	405	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					19
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					19
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					19
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					7
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					7
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					7
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					7
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					7

NORRIS (CONGL. 4100) //CONT.// 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. //CONT.// 048367
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
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					39
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					39
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					39
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					39
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					39
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					39

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					54
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					59
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	154	2	7	9	N	6					65
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	130	2	7	9	N	6					71
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4					75
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	145	2	7	9	N	6					81

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			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

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		388	-0-	388	610	388	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		334	-0-	334	944	334	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		313	-0-	313	1257	313	2			Y	-0-				-0-
*08	1561 N		304	-0-	-1257	-0-	304	2			Y	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 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
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					2
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					2
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					2
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					2
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					2
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					2

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					14
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					14
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					14
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					14
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					14
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					14

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	796	-0-	796	1595	796	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	841	-0-	841	2436	841	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	531	-0-	531	2967	531	2			Y	-0-					-0-
*08	3000	N	850	-0-	-2150	817	850	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					32
04	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					32
05	DLQ	G-10	832	-0-	832	1630	832	2			Y	-0-					32
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	2465	835	2			Y	-0-					32
07	DLQ	G-10	883	-0-	883	3348	883	2			Y	-0-					32
*08	3000	N	854	-0-	-2146	1202	854	2			Y	-0-					32

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			39
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			39
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			39
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			39
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			39
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	393	-0-	-847	-0-	393	2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	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

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	527 N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	N	1			89
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1			90
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1			91
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1			92
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1			93
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1	9	N	1			94

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	20	1	158	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	22	1	170	3	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	24	1	182	3	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	21	1	162	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	20	1	163	3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	23	1	174	3	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	3	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	23	1	179	3	N	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

F-F OIL COMPANY 257138
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
06	180 N	99	-0-	-81 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
07	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
08	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
07	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
08	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
05	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
08	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-		68
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-		68
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-		68
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-		68
07	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344	2	N	-0-		68
08	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	2	N	-0-		68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	56	-0-	-161	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	2		N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	329	-0-	-260 B	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	22	1	542	2	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	133	1	702	2	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	11	1	797	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	114	1	694	2	N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	121	1	686	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	1	5			11
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-	1	5			10
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	1	5			9
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	1	5			8
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	1	5			7
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	1	5			6

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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	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

03	620	X	536	-0-	-84	-0-	59	1	477	3	N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	3	N	-0-					-0-
05	620	X	615	-0-	-5	-0-	71	1	544	3	N	-0-					-0-
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	67	1	514	3	N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	N	-0-					-0-
08	620	X	613	-0-	-7	-0-	70	1	543	3	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-					25
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					25
05	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					25
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					25
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					25
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					25

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

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
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					42
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					42
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					42
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					42
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					42
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					101
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					101
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					101
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					101
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					101
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					101

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					34
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					34
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					34
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					34
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-	90	1			6
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					6
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					6
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					6
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					6
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					6

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	735	3	N	7					80
							8	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	4					84
							4	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	812	3	N	17					101
							19	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	N	6					107
							7	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	103	1	790	3	N	-0-	87	1			20
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	99	1	769	3	N	-0-					20

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

03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					67
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					67
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					67
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					67
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					67
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					67

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					130
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					130
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					130
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	441	2	85	9	N	77	78	1			129
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					129
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					129

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					76
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					76
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					76
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					76
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					76

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					11
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					11
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					11
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CHANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257" WELL #: 2 RRCID -> 282548 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282554 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 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
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-

AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 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
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					120
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					120
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					120
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					120
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	66	1	2	5	52
08	558	N	83	-0-	-475	-0-	83	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	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

03	775 N	460	-0-	-315	-0-	460	2	N	-0-			73
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			73
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			73
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			73
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			73
08	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

03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	2	N	-0-			-0-
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2	N	-0-			-0-

H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					18
04	30	N	70	-0-	40 B	-0-	70	2			N	-0-					18
05	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					18
06	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					18
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					18
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					8
04	90	N	179	-0-	89 B	-0-	179	2			N	-0-					8
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					8
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					8
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					8
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	961	S	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		42
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		42
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		42
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		42
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

03	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	466	-0-	-712	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	886	-0-	-416	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	Y	8					26
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					26
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	132	2	4	9	Y	4					30
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					33
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2					35
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					38

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	Y	8					26
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					26
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	2	4	9	Y	4					30
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					36
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					39

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 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
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2928	2	21	9	Y	19	45	1			29
04	2850	N	2815	-0-	-35	-0-	2798	2	17	9	Y	15	17	1			27
05	2945	N	2881	-0-	-64	-0-	2860	2	21	9	Y	19	17	1			29
06	2850	N	2763	-0-	-87	-0-	2744	2	19	9	Y	17	17	1			29
07	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2842	2	20	9	Y	18	17	1			30
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2798	2	20	9	Y	18	17	1			31

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1051	2	33	9	N	30	27	8			80
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	N	13	10	8			83
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15	12	8			86
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	869	2	15	9	N	14	13	8			87
07	1054	N	632	-0-	-422	-0-	624	2	8	9	N	7	3	8			91
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	N	15	14	8			92

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

03	403	N	280	-0-	-123	B	-0-	63	1	215	2	N	2				19
								2	9								
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	64	1	222	2	N	-0-				19
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	64	1	225	2	N	-0-				19
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	59	1	206	2	N	-0-				19
*07	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	73	1	242	2	N	-0-				19
*08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	78	1	219	2	N	-0-				19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	341	N	228	-0-	-113	B	-0-	52	1	176	2	N	-0-				2
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	49	1	170	2	N	-0-				2
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	48	1	169	2	N	-0-				2
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	47	1	162	2	N	-0-				2
*07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	39	1	130	2	N	-0-				2
*08	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	15	1	43	2	N	-0-				2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	651	N	451	-0-	-200	-0-	102	1	346	2	N	3					11
							3	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	356	2	N	1					12
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	395	2	N	1					13
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	383	2	N	1					14
							1	9									
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	110	1	363	2	N	-0-					14
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	130	1	368	2	N	2					16
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	69	1	189	2	N	-0-					23
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	106	1	274	2	N	-0-					23
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	97	1	224	2	N	-0-					23
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	470	2	N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388

PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 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
03	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	120	#	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 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
03	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					42
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					42
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					42
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					42
07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					42
*08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					42

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					66
04	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					66
05	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					66
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					66
07	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					66
*08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					66

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
06	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					32
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					32
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					32

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
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					35
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					35
05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					35
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					35
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					35
*08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					35

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					19
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					19
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

03	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	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

03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					68
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					69
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					69
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					69
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					69
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					69

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	352	2	263	9	N	239	139	1			244
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	2	248	9	N	225	296	1			173
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	501	2	249	9	N	226	277	1			122
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	436	2	215	9	N	195	141	1			176
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	417	2	227	9	N	206	287	1			95
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	424	2	197	9	N	179	147	1			127

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1496	-0-	-643	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					176
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					176
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					176
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					460
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					464
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	N	3					467
06	270 #	101	-0-	-169	-0-	90	2	11	9	N	10	362	1			115
07	279 #	224	-0-	-55	-0-	207	2	17	9	N	15					130
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					130

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

03	2294	2291	-0-	-3	2683	2291	2		N	-0-			-0-
04	2220	2356	-0-	136	2819	2356	2		N	-0-			-0-
05	2294	2292	-0-	-2	2817	2292	2		N	-0-			-0-
06	2220	1906	-0-	-314	2503	1906	2		N	-0-			-0-
07	2294	1719	-0-	-575	1928	1719	2		N	-0-			-0-
08	2294	1643	-0-	-651	1277	1643	2		N	-0-			-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			22
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			22
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			22
06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			22
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			22
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			22

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

03	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08	682 #	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

03	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 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
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			5
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			5
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			5
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			5
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5

GREEN, W. H. WELL #: RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	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

03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			74
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			74
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			74
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			74
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			74
*08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 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
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					4
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					4
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					4
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-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

03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
*07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
*08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	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

03	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					43
04	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					43
05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					43
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					43
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

03	431	R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					7
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2		N	-0-					7
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					7
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-					7
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					7
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	-0-				N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	14	#	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	#	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
08	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

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	8			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					160
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					160
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					160
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					160
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					160
*08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	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

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	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

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			129
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			129
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			129
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			129
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			129
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					79
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					79
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					79
06	540	N	163	-0-	-377	-0-	163	3			N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	436	3	179	9	N	163	163	1			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					96
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					96
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					96
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					96
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					96
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
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
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 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
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	280	2	1	9	N	1					59
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					61
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					62
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					65
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					66
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3					69

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 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
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					104
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	3	11	9	N	10					114
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2375	3	11	9	N	10					124
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					124
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2400	3	11	9	N	10					134
*08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					134

SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	3	-0-	3	54	3	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	176	-0-	176	230	176	3			Y	-0-					-0-
05	307		77	-0-	-230	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					21
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					21
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					21
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3			N	-0-					21
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					21
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

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

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 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
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	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 #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 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
03	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1365	2	1	9	N	1					22
04	1260 N	979	-0-	-281	-0-	978	2	1	9	N	1					23
05	1302 N	332	-0-	-970	-0-	331	2	1	9	N	1					24
06	1320 N	337	-0-	-983	-0-	336	2	1	9	N	1					25
07	1023 N	640	-0-	-383	-0-	639	2	1	9	N	1					26
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					27

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

03	14B2 EXT	489	-0-	489	1735	489	2			N	-0-					-0-
04	2160	425	-0-	-1735	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

03	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1085	-0-	-385	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906	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

03	527 N	357	-0-	-170	-0-	353	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	990 N	564	-0-	-426	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	775 N	355	-0-	-420	-0-	355	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

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
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

03	744 N	583	-0-	-161	-0-	146	1	437	3	N	-0-					3
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	120	1	408	3	N	-0-					3
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	59	1	199	3	N	-0-					3
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	104	1	372	3	N	-0-					3
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	105	1	379	3	N	-0-					3
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	93	1	457	3	N	-0-					3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-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
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 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
03	2077 N	1375	-0-	-702	-0-	1374	2	1	9	N	1					177
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					177
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					177
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					177
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDGIN, GEORGE 243233
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 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
03	1426		7	-0-	-1419	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	34	-0-	-1346	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

03	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3		N	-0-			4
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3		N	-0-			4
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-			4
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			4
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3		N	-0-			4
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD, TRAVIS W. ESTATE OF 369745
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282803 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 540 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

HITEX RESOURCES, LP 390521

DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT			21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT			21

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929

ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820

SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					138
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					138
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					138
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					138
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					138
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					138

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 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
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	899	2	7	9	N	6					55
04	1140	N	398	-0-	-742	-0-	395	2	3	9	N	3					58
05	837	N	484	-0-	-353	-0-	482	2	2	9	N	2					60
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	657	2	1	9	N	1					61
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	N	7					68
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					76

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					3
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					3
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					3
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					3
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					3
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					3
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					39
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					39
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					39
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					39
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					39
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					125
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					125
08	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
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					85
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					85
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					85
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					85
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					85
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					7
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					7
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					83
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					83
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					83
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					83
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					83
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					83

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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	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
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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947

BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	222	1	609	2	N	-0-					60
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	203	1	527	2	N	-0-					60
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	214	1	493	2	N	-0-					60
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	170	1	573	2	N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678

ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			38
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			38
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			38
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			38
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			38
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			1
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2	N	-0-			1
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			1
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			1
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					6
04	210	N	231	-0-	21	-0-	231	2			N	-0-					6
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					6
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					6
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	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

03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 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
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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 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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					20
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	466	2	47	9	N	43					63
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	664	2	30	9	N	27					90
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	583	2	22	9	N	20					110
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	624	2	23	9	N	21	101	1			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 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
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					6
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					6
05	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					6
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					6
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					6
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					6

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					6
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					6
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					6
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					6
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					6
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					4
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					4
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					4
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

03	1271 N	725	-0-	-546	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			113
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	492	3	2 9	N	2			115
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			115
06	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	3		N	-0-			115
07	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	3		N	-0-			115
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			115

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

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
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

03	434	N	381	-0-	-53	-0-	355	2	26	9	N	24					175
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	338	2	42	9	N	38	186	1			27
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	342	2	31	9	N	28					55
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	324	2	28	9	N	25					80
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	345	2	36	9	N	33					113
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	342	2	25	9	N	23					136

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	590	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	85	1	557	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	94	1	594	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	2	N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3

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 #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					46
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					46
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					46
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					46
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					46

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					43
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3					46
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					46
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					46
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					46

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3		Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 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
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	511	3	12	9	N	11					91
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	N	7					98
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5					103
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	277	3	3	9	N	3					106
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4	9	N	4					110
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6					116

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					32
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					32
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					32
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					32
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					32
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					9
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					9
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					6
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					6
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	18	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	17	1	26	3	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	75	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	58	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	81	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	67	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	53	1	90	3	Y	-0-					-0-

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	Y	1					46
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	74	1	164	3	Y	2	1	8			47
							2	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	76	1	167	3	Y	-0-					47
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	34	1	64	3	Y	-0-					47
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	62	1	98	3	Y	-0-					47
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	1	38	3	Y	1					48
							1	9									

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
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	659	1	700	3	Y	1					31
							1	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	633	1	677	3	Y	-0-					31
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	789	1	728	3	Y	-0-					31
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	Y	-0-					31
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	324	1	444	3	Y	-0-					31
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	512	1	520	3	Y	-0-					31

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					118
08	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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	15	1	32	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		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
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	39	1	85	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	40	1	88	2	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	127	2	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	58	1	146	2	N	-0-					-0-

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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	77	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	66	1	179	2	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					68
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	2	N	-0-					68
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	12	1	26	2	N	-0-					68
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	79	1	239	2	N	-0-					68
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	-0-					68
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	105	1	266	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
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					128
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					128
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					128
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					128
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	1941	2			Y	-0-					128

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	182	1	657	2	N	-0-					133
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	176	1	625	2	N	-0-					133
05	868	N	83	-0-	-785	-0-	19	1	64	2	N	-0-					133
06	810	N	54	-0-	-756	-0-	10	1	44	2	N	-0-					133
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	128	1	464	2	N	-0-					133
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	177	1	572	2	N	-0-					133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	105	1	231	2	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	118	1	260	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	117	1	244	2	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	65	1	196	2	N	-0-					-0-
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	24	1	66	2	N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	42	1	107	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

03	186	N	137	-0-	-49	-0-	43	1	94	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	33	1	83	2	N	-0-					-0-

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	27	1	137	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	29	1	132	2	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	169	1	369	2	N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	152	1	335	2	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	169	1	352	2	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	146	1	439	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	147	1	403	2	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	164	1	415	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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	134	1	696	2	N	-0-					28
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	136	1	693	2	N	-0-					28
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	148	1	649	2	N	-0-					28
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	133	1	604	2	N	-0-					28
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	123	1	638	2	N	-0-					28
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	127	1	600	2	N	-0-					28

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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	150	N	533	-0-	383	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	150	N	534	-0-	384	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

03	580	N	559	-0-	-21	B	-0-	559	3		N	-0-					-0-
04	514	N	509	-0-	-5	B	-0-	509	3		N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PAM (CHESTER) //CONT.// 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3007 S	2333	-0-	-674 B	-0-	2321	3	12	9	N	11					102
04	2610 S	1814	-0-	-796 B	-0-	1800	3	14	9	N	13	57	1			58
05	2301 S	2301	-0-	-0- B	-0-	2280	3	21	9	N	19					77
06	2250 S	2167	-0-	-83 B	-0-	2155	3	12	9	N	11					88
07	1860 S	1791	-0-	-69 B	-0-	1774	3	17	9	N	15					103
08	1803 S	1517	-0-	-286 B	-0-	1483	3	34	9	N	31	21	1			113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS,J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

03	DLQ G-10	1936	-0-	1936	3891	1936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1936	-0-	1936	5827	1936	2			Y	-0-					-0-
05	3000 N	2012	-0-	-988	4839	2012	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1939	-0-	-1061	3778	1939	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1971	-0-	-1129	2649	1971	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1944	-0-	-1156	1493	1944	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					5
05	640 X	319	-0-	-321	-0-	319	2			Y	-0-					5
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	2			Y	-0-					-0-
*08	450 N	150	-0-	-300	-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	465	342	-0-	-123	60	332	3	10	9	N	9					21
04	385 R	325	-0-	-60	-0-	321	3	4	9	N	4					25
05	341 #	309	-0-	-32	-0-	302	3	7	9	N	6					31
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	276	3	6	9	N	5					36
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	271	3	7	9	N	6					42
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	270	3	6	9	N	5					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					86
04	90 N	102	-0-	12	-0-	102	3			N	-0-					86
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					86
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					86
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					86
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	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

03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					16
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					16
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					16
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					16
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					16
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 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
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
*08	852 R	420	-0-	-432	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 #	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	29	1	585	2	N	-0-					12
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	26	1	602	2	N	-0-					12
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	22	1	608	2	N	-0-					12
06	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	38	1	523	2	N	-0-					12
*07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	32	1	564	2	N	-0-					12
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	24	1	547	2	N	-0-					12

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 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
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 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

03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					6
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					6
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					6
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					6
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					6
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					12
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	3	21	9	N	19					81
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	3	7	9	N	6					87
05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			N	-0-					87
06	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			N	-0-					87
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					87
08	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					87

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	212	1	1330	2	N	-0-					56
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	N	-0-					56
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	207	1	1293	2	N	-0-					56
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	200	1	1200	2	N	-0-					56
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	200	1	1198	2	N	-0-					56
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	204	1	1245	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	202	1	1264	2	N	-0-					75
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	2	N	-0-					75
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	251	1	1562	2	N	-0-					75
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	221	1	1330	2	N	-0-					75
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	237	1	1418	2	N	-0-					75
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	251	1	1528	2	N	-0-					75

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					74
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					74
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					74
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					74
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					74
08	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	2			N	-0-					74

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					14
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
07	DELQ PR		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					14
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	12					N	NO RPT					14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					24
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					24
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					24
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					24
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		38	-0-	38	76	38	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			19
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			19
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			19
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			19
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			19
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					43
04	210 N	219	-0-	9	-0-	219	2			N	-0-					43
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					43
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					43
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					43

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

03	310 N	268	-0-	-42	-0-	70	1	198	2	Y	-0-					59
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	70	1	178	2	Y	-0-					59
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	70	1	164	2	Y	-0-					59
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	70	1	152	2	Y	-0-					59
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	70	1	135	2	Y	-0-					59
08	DLQ G-10	187	-0-	187	187	70	1	117	2	Y	-0-					59

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					17
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					17
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					17
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					17
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					17

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					7
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					7
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					7
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					7

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

03	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-					-0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 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
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					76
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					76
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					76
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					76
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2			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

03	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					36
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					36
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					36
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					36
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					36
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					36

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1031	2	73	9	N	66	66	1			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	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

03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	254	1	1485	3	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	255	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1767 N	844	-0-	-923	-0-	155	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	113	1	663	3	N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	100	1	577	3	N	-0-					-0-
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	106	1	473	3	N	-0-					-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	197	1	784	3	N	-0-					-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	154	1	888	3	N	-0-					-0-
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 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
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					6
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					6
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					6
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					6
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					6
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	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

03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	990 N	708	-0-	-282	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	301	2	69	9	N	63	63	1			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					8
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					8
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					8
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					8
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					8
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					8

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
SOUTH GRAFORD WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	W	629	-0-	629	5544	629	2			N	-0-					-0-
04	0	W	747	-0-	747	6291	747	2			N	-0-					-0-
05	0	W	906	-0-	906	7197	904	2	2	9	N	2					2
06	0	W	908	-0-	908	8105	905	2	3	9	N	3					5
07	0	W	960	-0-	960	9065	948	2	12	9	N	11					16
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9065					N	NO RPT					16

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

03	496	N	275	-0-	-221	-0-	255	3	20	9	N	18					154
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	313	3	43	9	N	39	173	1			20
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	3	12	9	N	11					31
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	373	3	12	9	N	11					42
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	458	3	29	9	N	26					68
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	464	3	15	9	N	14					82

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

03	1116	N	854	-0-	-262	-0-	221	1	633	2	N	-0-					25
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	211	1	596	2	N	-0-					25
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	245	1	685	2	N	-0-					25
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	236	1	665	2	N	-0-					25
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	203	1	516	2	N	-0-					25
08	930	N	571	-0-	-359	-0-	137	1	434	2	N	-0-					25

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	386	1	1431	2	N	-0-			2
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	382	1	1442	2	N	-0-			2
05	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	368	1	1333	2	N	-0-			2
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	356	1	1300	2	N	-0-			2
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	386	1	1353	2	N	-0-			2
08	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	308	1	1355	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

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-			9
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	48	1	101	2	Y	-0-			9
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	48	1	93	2	Y	-0-			9
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	48	1	101	2	Y	-0-			9
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	48	1	98	2	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	48	1	73	2	Y	-0-			9

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			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

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			19
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			19
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-			19
07	DLQ G-10	28	-0-	28	56	2	1	26	2	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			19
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			19
06	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			19
07	DLQ G-10	28	-0-	28	55	2	1	26	2	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			19
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			19
06	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			19
07	DLQ G-10	28	-0-	28	55	2	1	26	2	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT			19

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 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
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					23
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					23
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10	28	-0-	28	55	2	1	26	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					2
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	41	-0-	41	79	2	1	39	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					2

PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					58
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					58
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					58
07	DLQ G-10	28	-0-	28	55	1	1	27	2	Y	-0-					58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					58

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					5
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					5
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	41	-0-	41	79	2	1	39	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					5

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

03	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					67
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					67
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					67
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					67
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					67
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					132
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	103	3	31	9	N	28					160
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	3	39	9	N	35	154	1			41
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	87	3	41	9	N	37					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					45
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					45
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					45
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					45
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					45

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	61	1			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	81	1			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					92

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
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1080	2	17	9	N	15	108	1			38
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	N	18					56
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	N	16					72
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	2	13	9	N	12					84
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1468	2	15	9	N	14					98
08	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					98

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	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
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					32
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					32
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					32
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					32
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					32

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AVAD OPERATING, LLC 037877
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					76
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					76
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					76
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					76
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					76
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					76

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					18
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					18
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					18
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					18

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

03	1147 N	834	-0-	-313	-0-	832	2	2	9	N	2					84
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					84
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					84
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					84
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					87
08	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					87

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
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
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	269	2	20	9	N	18					211
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	353	2	12	9	N	11					222
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	394	2	23	9	N	21	185	1			58
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					65
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4					69
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	347	2	6	9	N	5					74

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

03	2542 N	1729	-0-	-813	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	589 N	91	-0-	-498	-0-	91	2			N	-0-					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	N	12					101
04	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2052	2			N	-0-					101
05	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	2070	2	12	9	N	11					112
06	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	2020	2			N	-0-					112
07	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			N	-0-					112
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					123

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	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

03	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 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
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					87
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					87
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					87
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					87
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					53
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					53
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					53
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					53
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					53
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					53

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					19
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					19
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					19
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					19
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			Y	-0-					19
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					19

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 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
03	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-					170
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					170
05	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			N	-0-					170
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					170
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					170
08	1984	N	569	-0-	-1415	-0-	569	2			N	-0-					170

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 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
03	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					55
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7					62
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7					69
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					69
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	384	2	15	9	N	14					83
08	496	N	275	-0-	-221	-0-	267	2	8	9	N	7					90

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2155	-0-	-697	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	957	-0-	-1895	-0-	957	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 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
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 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
03	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	990 N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11					137
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	81	2	30	9	N	27	164	1			-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	84	2	51	9	N	46					46

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	810 N	518	-0-	-292	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	837 N	197	-0-	-640	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	837 N	190	-0-	-647	-0-	190	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
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					19
08	14B2 EXT	98	-0-	98	105	98	2			N	-0-					19

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					71
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					71
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					71
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					71
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					71
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	115	1			20
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					20
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					20
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					20
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	397	2	9	9	N	8					28

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					32
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					32
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					32
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					32
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					32
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					32

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					77
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	412	2	42	9	N	38	86	1			29
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					29
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					29
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					29
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					29

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					123
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					123
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					123
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					123
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					123

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1222	2	35	9	N	32					93
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1221	2	261	9	N	237	323	1			7
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					7
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					7
07	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					7
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13					20

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	651	N	349	-0-	-302	-0-	349	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
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	494	-0-	-839	-0-	494	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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9					56
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14					70
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	N	14					84
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10	75	1			19
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					26
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	592	2	33	9	N	30					56

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					78
04	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					78
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					78
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					78
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					78
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					78

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
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					61
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					61
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					61
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					61
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					61
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					61

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					129
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					129
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					129
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					129
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					129

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					88
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	29	1	2	5	57
05	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					57
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					57
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					57
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					57

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					50
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5	57	1			25
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					25
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					25
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					25
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	790	2	68	9	N	62					87
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	804	2	96	9	N	87					174

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
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					132
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					132
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					132
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	52	1	2	5	78
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					78
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					78

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					30
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					30
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					147
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					147
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					147
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					147
07	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	1147	2			N	-0-					147
08	1612	N	1205	-0-	-407	-0-	1205	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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					22
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					11
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					11
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					11
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					11
07	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					11
08	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					11

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					159
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-	145	1	1	5	13
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					13
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					13
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					13
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					13

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3					26
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	99	2			N	-0-					26
05	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					26
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					26
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					26
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	412	-0-	-952	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	761	-0-	-799	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					8
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					8
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					8
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					8
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					8
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					16

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	750	N	268	-0-	-482	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					40
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					41
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					41
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					41
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					41
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
04	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					26
05	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					26
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					26
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					26
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					26

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					53
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					53
06	300 N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					53
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	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
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
07	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2		N	-0-			-0-

CRIDER '2022' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283331 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980

03	1829 X	1448	-0-	-381	-0-	1448	2		N	-0-			7
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			7
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			7
06	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2		N	-0-			7
07	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2		N	-0-			7
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2		N	-0-			7

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
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					23
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					23
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					23
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					23
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 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
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	497	2	8	9	N	7					69
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	N	6					75
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6					81
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	60	1			21
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					21
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					21

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 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
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					33
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					33
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					33
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					33
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					33

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 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
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					41
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					41
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					41
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					41
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					41
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 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
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					145
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	75	1			70
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					70
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10					80
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	913	2	45	9	N	41					121
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	N	3					124

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

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	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

03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					12
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					12
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					12
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					12
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					12
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					12

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5430				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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

POCO (CADDO) //CONT.// 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

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

03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	278	1	648	3	Y	-0-					41
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	243	1	541	3	Y	-0-					41
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	289	1	634	3	Y	1	1	8			41
						1	9									
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	295	1	560	3	Y	-0-					41
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	335	1	533	3	Y	-0-					41
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	288	1	485	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

03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) //CONT.// 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1332	2	N	3			158
						3	9							
04	1380 N	1456	-0-	76	-0-	180	1	1276	2	N	-0-			158
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	186	1	1330	2	N	-0-			158
06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	180	1	1180	2	N	2			160
						2	9							
07	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	186	1	1305	2	N	5			165
						6	9							
08	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	186	1	1271	2	N	-0-			165

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 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
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	45	1	130	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	45	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	65	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	81	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	3	Y	-0-			-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	3	Y	-0-			-0-

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
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	184	1	540	3	Y	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	229	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	323	1	634	3	Y	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	344	1	547	3	Y	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	365	1	529	3	Y	-0-			-0-
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	349	1	519	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
03	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	440	1	1289	3	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	448	1	1221	3	Y	-0-			-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	653	1	1285	3	Y	-0-			-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1182	3	Y	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	785	1	1138	3	Y	-0-			-0-
*08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	725	1	1077	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
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	50	1	145	3	Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	110	1	215	3	Y	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	138	1	218	3	Y	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	136	1	196	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	60	1	90	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	111	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	143	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	153	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	167	1	241	3	Y	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	156	1	232	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
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	22	1	64	3	Y	-0-					3
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	88	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	149	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	DLQ G-10		243	-0-	243	243	94	1	149	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		246	-0-	246	489	100	1	146	3	Y	-0-					3
*08	721	N	232	-0-	-489	-0-	93	1	139	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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	76	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	59	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	86	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	99	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	94	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	113	1	167	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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	Y	-0-					4
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	95	1	259	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	315	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	79	1	126	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	217	N	6	-0-	-211	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					4
08	37	N	4	-0-	-33	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					4

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	Y	-0-					5
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	Y	-0-					5
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	32	1	62	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		87	-0-	87	87	34	1	53	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		89	-0-	89	176	36	1	53	3	Y	-0-					5
*08	258	N	82	-0-	-176	-0-	33	1	49	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	79	1	232	3	Y	-0-					6
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	77	1	209	3	Y	-0-					6
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	78	1	153	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	72	1	114	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		190	-0-	190	376	78	1	112	3	Y	-0-					6
*08	531	N	155	-0-	-376	-0-	62	1	93	3	Y	-0-					6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63	-0-	63	63	24	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	129	27	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	172	N	43	-0-	-129	-0-	17	1	26	3	Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	961	N	761	-0-	-200	-0-	194	1	567	3	Y	-0-					8
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	72	1	198	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
06	750	N	23	-0-	-727	-0-	9	1	14	3	Y	-0-					8
07	279	N	16	-0-	-263	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					8
08	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

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	163	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	167	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	251	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	250	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	298	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	283	1	421	3	Y	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	76	1	583	3	N	-0-					-0-
04	420	N	545	-0-	125	-0-	58	1	487	3	N	-0-					-0-
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	49	1	318	3	N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	28	1	332	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					69
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					69
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					69
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					69
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					69
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					69

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2		N	-0-					44
04	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	610	2		N	-0-					44
05	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-					44
06	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-					44
*07	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2		N	-0-					44
*08	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2		N	-0-					44

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 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
03	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					9
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					9
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					9
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					9
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					9
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					9

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	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

03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
*08	23 N	11	-0-	-12	-0-	11	2			N	-0-			-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	41	1	64	3	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3	Y	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	77	1	226	3	Y	-0-			17
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	80	1	218	3	Y	-0-			17
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	111	1	217	3	Y	-0-			17
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	134	1	213	3	Y	-0-			17
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	165	1	238	3	Y	-0-			17
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	116	1	173	3	Y	-0-			17

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	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

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	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

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	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

03	279 N	133	-0-	-146 B	-0-	133	2			N	-0-					21
04	150 N	48	-0-	-102 B	-0-	48	2			N	-0-					21
05	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					21
06	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44	2			N	-0-					21
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					21
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					21

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POSIDIAN (ELLEN.) //CONT.// 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-77	CANCELLED UNDERAGE ->			-4676								
03	310	N	306	-0-	-4	B	-77		306	2		N	-0-				-0-
04	300	N	291	-0-	-9	B	-77		291	2		N	-0-				-0-
05	310	N	266	-0-	-44	B	-77		266	2		N	-0-				-0-
06	300	N	274	-0-	-26	B	-77		274	2		N	-0-				-0-
07	310	N	291	-0-	-19	B	-77		291	2		N	-0-				-0-
08	279	N	291	-0-	12	B	-65		291	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-65								

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

03	44	N	44	-0-	-0-		-0-		44	2		N	-0-				-0-
04	44	N	44	-0-	-0-		-0-		44	2		N	-0-				-0-
05	41	N	41	-0-	-0-		-0-		41	2		N	-0-				-0-
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-		41	2		N	-0-				-0-
07	39	N	39	-0-	-0-		-0-		39	2		N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

03	55	N	55	-0-	-0-		-0-		55	2		N	-0-				33
04	45	N	45	-0-	-0-		-0-		45	2		N	-0-				33
05	41	N	41	-0-	-0-		-0-		41	2		N	-0-				33
06	60	N	42	-0-	-18		-0-		42	2		N	-0-				33
07	62	N	37	-0-	-25		-0-		37	2		N	-0-				33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				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

03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	2		Y	-0-				-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-		89	2		Y	-0-				-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-		58	2		Y	-0-				-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-		83	2		Y	-0-				-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-		75	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	2		Y	-0-				-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-		20	2		Y	-0-				-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-		59	2		Y	-0-				-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	2		Y	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-		74	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

03	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-		1490	2		N	-0-				14
04	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-		1521	2		N	-0-				14
05	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-		1450	2		N	-0-				14
06	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-		1402	2		N	-0-				14
07	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-		1274	2		N	-0-				14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				14

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	226	-0-	-115 B	-0-	9	1	215	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	9	1	210	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	290	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	162	-0-	162 B	162	162	2			Y	-0-					-0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

03	310 N	348	-0-	38 B	-2092	348	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	2090	-0-	1790 B	-302	2090	2			Y	-0-					-0-
05	1365 N	1667	-0-	302 B	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	802	-0-	802 B	802	802	2			Y	-0-					-0-

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

03	155 N	212	-0-	57 B	-4291	212	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-4291					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-4291					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-4291					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

03	248 N	375	-0-	127 B	-13859	375	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-13859					Y	-0-					-0-
05	24 N	-0-	-0-	-24 B	-13859					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741

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
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					58
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					58
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					58
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					58
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					58
*08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	139	-0-	139 B	139	139	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
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					78
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					78
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					78
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					78
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					78
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					18
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					18
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					18
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					18
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					18
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	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

03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	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

03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1687	2	22	9	N	20					344
04	1140	N	1563	-0-	423	-0-	1533	2	30	9	N	27	165	1			206
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1432	3	19	9	N	17					223
06	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	1289	3	14	9	N	13					236
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	3	14	9	N	13					249
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1627	3	13	9	N	12					261

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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

03	620	N	348	-0-	-272	-0-	342	2	6	9	N	5					23
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					23
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					23
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					23
*07	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					23
*08	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					23

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
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	342	2	6	9	N	5					23
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					23
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					23
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					23
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					23
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					24

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	342	2	6	9	N	5					23
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					23
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					23
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					23
*07	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					23
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	890	2	1	9	N	1					24

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 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
03	682	N	387	-0-	-295	-0-	342	2	45	9	N	41					206
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					206
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	N	2					208
*06	360	N	281	-0-	-79	-0-	277	2	4	9	N	4					212
*07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					212
*08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					212

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 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
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	342	2	6	9	N	5					23
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					23
05	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					23
*06	120	N	71	-0-	-49	-0-	70	2	1	9	N	1					24
*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					24
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5					23
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
*06	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					23
*07	T. A.		49	-0-	49	92	49	2			N	-0-					23
*08	T. A.		50	-0-	50	142	50	2			N	-0-					23

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
03	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					27
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					27
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					27
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					27
*08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					27

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					32
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					32
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					32
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					32
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					32
*08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					183
04	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					183
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					183
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					183
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					183
*08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					172
04	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					172
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					172
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					172
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					172
*08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					63
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					63
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					63
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					63
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					63
*08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					8
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					8
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8
*08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	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
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					2
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	2	5			-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 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
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					17
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-					17
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	3			N	-0-					17
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					17
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					17
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3152		3152	-0-	-0-	-0-	3128	3	24	9	N	22					47
04	3119		3119	-0-	-0-	-0-	3084	3	35	9	N	32					79
05	3269		3269	-0-	-0-	-0-	3235	3	34	9	N	31					110
06	3163		3163	-0-	-0-	-0-	3129	3	34	9	N	31					141
07	3442		3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					151
08	3069		2403	-0-	-666	-0-	2403	3			N	-0-					151

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
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	14	1	97	2	N	-0-			-0-
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	9	1	56	2	N	-0-			-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	131	1	886	2	N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	136	1	889	2	N	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	138	1	877	2	N	-0-			-0-
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	121	1	843	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	985	-0-	-69	-0-	126	1	859	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	132	1	857	2	N	-0-			-0-

RG (CADDO) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BLUE OIL, INC. 076765
JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	908	2	66	9	N	60	170	1			42
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	798	2	56	9	N	51					93
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	798	2	56	9	N	51					144
06	930 N	771	-0-	-159	-0-	736	2	35	9	N	32					176
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	785	2	32	9	N	29	160	1			45
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	814	2	57	9	N	52					97

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 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
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 3440

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 3402

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 4 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32090 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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
*08	362 R	175	-0-	-187	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					23
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					23
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					23
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					23
*08	153 R	87	-0-	-66	-0-	87	2			Y	-0-					23

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					10
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					10
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					10
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					10
*08	629 R	309	-0-	-320	-0-	309	2			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 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
03	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			38
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			38
05	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			38
06	990 #	940	-0-	-50	-0-	940	2		N	-0-			38
07	1023 #	965	-0-	-58	-0-	965	2		N	-0-			38
08	1023 #	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-			38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

03	775 #	772	-0-	-3	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
05	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	750 #	665	-0-	-85	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	775 #	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			-0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

03	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	93 #	85	-0-	-8	-0-	72	2	13	9	N	12					34
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	N	15					49
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	72	2	15	9	N	14					63
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					63
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	74	2	29	9	N	26					89
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	68	2	21	9	N	19	60	1			48

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	129	2	24	9	N	22					61
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	2	28	9	N	25					86
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	129	2	29	9	N	26					112
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					112
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	131	2	52	9	N	47					159
*08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	121	2	35	9	N	32	106	1			85

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	549 R	159	-0-	-390	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

03	549 R	159	-0-	-390	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	186 #	37	-0-	-149	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			-0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	149	-0-	149	287	149	2		Y	-0-			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	49 R	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 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
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					80
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					80
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					80
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	548	-0-	-72	-0-	514	2	34	9	N	31					76
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	496	2	35	9	N	32					108
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36					144
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	503	2	43	9	N	39					183
07	558	#	537	-0-	-21	-0-	495	2	42	9	N	38	165	1			56
08	558	#	492	-0-	-66	-0-	456	2	36	9	N	33					89

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					92
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					92
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					92
07	1023	N	653	-0-	-370	-0-	653	2			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	25	1	1131	2	N	70					210
							77	9									
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	25	1	902	2	N	27					237
							30	9									
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	25	1	768	2	N	18	147	1			108
							20	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	25	1	1094	2	N	8					116
							9	9									
07	992	N	807	-0-	-185	-0-	25	1	737	2	N	41					157
							45	9									
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	-0-					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
*07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					40
04	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					40
05	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					40
06	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					40
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					40
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
*07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	N	9					201
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	109	2	6	9	N	5					206
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					209
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8	177	1			40
*07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12					52
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					52

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					65
*07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	30	-0-	30	60	30	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
*08	36 R	4	-0-	-32	-0-	4	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
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					39
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					39
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					39
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10	417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					39
*08	810 R	393	-0-	-417	-0-	393	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
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
*08	851 R	419	-0-	-432	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	152	2	59	9	Y	54	83	1			10
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	135	2	120	9	Y	109	82	1			37
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	152	2	86	9	Y	78	83	1			32
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	151	2	72	9	Y	65	84	1			13
07	DLQ G-10	274	-0-	274	274	168	2	106	9	Y	96	85	1			24
*08	513 R	239	-0-	-274	-0-	165	2	74	9	Y	67					91

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
*08	404 R	200	-0-	-204	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					-0-
*08	270 R	134	-0-	-136	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	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

03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
*08	675 R	334	-0-	-341	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					43
04	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					43
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
06	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					43
07	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
*08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					9
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					9
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					9
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					9
*08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE OIL COMPANY 119795
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 281325 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 2796

03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					108
04	180 #	195	-0-	15	-0-	195	3			N	-0-					108
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					108
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	197	3	12	9	N	11					119
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					119
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					119

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

03	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

03	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 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
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			20
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			20
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			20
06	480 #	169	-0-	-311	-0-	169	2		N	-0-			20
07	496 #	131	-0-	-365	-0-	131	2		N	-0-			20
08	496 #	160	-0-	-336	-0-	160	2		N	-0-			20

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			57
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			57
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			57
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			57
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			57
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			57

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 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
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	76	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	9	Y	24	23	1			5
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	82	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	DLQ G-10	97	-0-	97	97	76	2	21	9	Y	19	10	1			13
08	DLQ G-10	108	-0-	108	205	83	2	25	9	Y	23	25	1			11

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 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
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	85	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	87	2	26	9	Y	24	23	1			5
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	86	2	21	9	Y	19	10	1			13
08	DLQ G-10	119	-0-	119	226	94	2	25	9	Y	23	25	1			11

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
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	179	2	90	9	Y	82	82	1			12
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	183	2	89	9	Y	81	76	1			17
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	195	2	86	9	Y	78	79	1			16
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	215	2	78	9	Y	71	73	1			14
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	181	2	69	9	Y	63	33	1			44
08	DLQ G-10	278	-0-	278	528	198	2	80	9	Y	73	81	1			36

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 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
03	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	34	-0-	-59	-0-	32	2	2	9	Y	2					38
04	90 #	7	-0-	-83	-0-	5	2	2	9	Y	2					40
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					43
06	60 #	8	-0-	-52	-0-	6	2	2	9	Y	2					45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	59	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 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
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					15
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					16
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					17
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	414	-0-	414	414	407	2	7	9	Y	6	23	1			-0-
08	DLQ G-10	417	-0-	417	831	416	2	1	9	Y	1					1

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					5
04	60 #	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1					6
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					1
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10	162	-0-	162	320	162	2			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	94	2	39	9	Y	35	35	1			5
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	96	2	39	9	Y	35	33	1			7
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	103	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	113	2	33	9	Y	30	31	1			6
07	DLQ G-10	125	-0-	125	125	95	2	30	9	Y	27	14	1			19
08	DLQ G-10	138	-0-	138	263	104	2	34	9	Y	31	35	1			15

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

03	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					9
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					9
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					9
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					9
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					9
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	3	25	9	N	23					59
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	22	3	31	9	N	28					87
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	25	3	28	9	N	25	84	1			28
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	22	3	29	9	N	26					54
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	N	20	58	1			16
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	16	3	31	9	N	28					44

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					1
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	3	25	9	N	23					59
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	22	3	31	9	N	28					87
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	25	3	28	9	N	25	84	1			28
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	21	3	29	9	N	26					54
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	N	20	58	1			16
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	16	3	31	9	N	28					44

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					64
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					64
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					64
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					64
*07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					64
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					82
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					82
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					82
06	450 #	199	-0-	-251	-0-	199	3			N	-0-					82
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					82
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

03	496 #	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					54
04	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					54
05	558 #	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					54
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					54
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					54
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8					75
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					75
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	N	7					82
06	358 R	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6					88
07	341 #	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					88
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					88

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	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

03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 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
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					37
04	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					37
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					37
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					37
07	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	67	-0-	67	135	67	3			Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3			Y	-0-					-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					44
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					45
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					46
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					47
*07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					48
*08	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					50

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	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

03	2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2565	3	3 9	N	3				201
04	2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-				201
05	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	2045	3	6 9	N	5	170	1		36
06	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1 9	N	1				37
07	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2 9	N	2				39
*08	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3 9	N	3				42

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 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
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			119
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			119
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			119
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			119
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			119
*08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

03	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
04	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
05	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
06	1230 #	1116	-0-	-114	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
*08	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3		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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	251	N 251	-0-	-0-	B	-0-	32	1	219	2 N	-0-					-0-
04	240	N 185	-0-	-55	B	-0-	25	1	160	2 N	-0-					-0-
05	341	N 199	-0-	-142	B	-0-	27	1	172	2 N	-0-					-0-
06	240	N 198	-0-	-42	B	-0-	25	1	173	2 N	-0-					-0-
07	212	N 212	-0-	-0-	B	-0-	27	1	185	2 N	-0-					-0-
*08	209	N 209	-0-	-0-	B	-0-	28	1	181	2 N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N 1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					120
04	1130	N 1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					120
05	824	N 824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					120
06	1050	N 575	-0-	-475	-0-	575	2			N	-0-					120
07	1178	N 541	-0-	-637	-0-	541	2			N	-0-					120
08	837	N 567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					120

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					768
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					773
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					778
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					783
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					788
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					793

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232

03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	405	1	2430	3	N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	526	1	2316	3	N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	491	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3188	-0-	188	188	426	1	2762	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3078	-0-	-22	166	401	1	2677	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3097	-0-	-3	163	442	1	2655	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	1054	N	877	-0-	-177	-0-	84	1	793	3	N	-0-					-0-
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	95	1	806	3	N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	84	1	748	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	3	N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	64	1	798	3	N	-0-					-0-
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	54	1	718	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	3	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	3	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	94	1	835	3	N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	71	1	828	3	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	71	1	893	3	N	-0-					-0-
08	930	N	195	-0-	-735	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	179	1	1700	3	N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	190	1	1619	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	184	1	1632	3	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	136	1	1704	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	126	1	1693	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	315	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	321	1	2512	3	N	-0-					-0-
*08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	275	1	2069	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

07	0		3183	-0-	3183	3183	235	1	2948	3	N	-0-					-0-
08	0	W	4367	-0-	4367	7550	303	1	4064	3	N	-0-					-0-

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

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

03	4557	#	4430	-0-	-127	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
04	4350	#	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4216	#	3295	-0-	-921	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	4290	#	3732	-0-	-558	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
07	4433	#	3948	-0-	-485	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4433	#	3923	-0-	-510	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	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

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-				-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-				-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-				-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-				-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-				169
04	630	N	771	-0-	141	-0-	771	3			N	-0-				169
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				169
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	3	7	9	N	6				175
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	3	9	9	N	8	170	1		13
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	3	1	9	N	1				14

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				153
04	900	N	1191	-0-	291	-0-	1191	3			N	-0-				153
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				153
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-				153
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				153
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-				153

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-				49
04	450	N	457	-0-	7	-0-	457	3			N	-0-				49
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-				49
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-				49
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-				49
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-				49

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					9
04	390	N	651	-0-	261	-0-	651	3			N	-0-					9
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					9
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					9
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					9

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	180	N	2291	-0-	2111	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					96
04	750	N	1181	-0-	431	-0-	1180	3	1	9	N	1					97
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					97
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					97
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	1					98
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					98

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

03	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					3
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					3
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					3
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					3
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	3	Y	-0-					3
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					3

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-					23
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	3	Y	-0-	12	1			11
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					11
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	7	1	1284	3	Y	-0-					-0-

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
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	127	1	386	3	N	-0-					5
04	420 N	493	-0-	73	-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

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

03	682 N	249	-0-	-433	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
04	660 N	669	-0-	9	-0-	5	1	664	3	N	-0-					-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	N	-0-					-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	6	1	603	3	N	-0-					-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	8	1	1179	3	Y	-0-					2
04	930 N	1097	-0-	167	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					2
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					2
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					2
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	3	Y	-0-					2
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					2

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-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
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			50
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	149	2		N	-0-			50
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			50
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			50
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			19
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			19
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			19
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			19
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

03	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2		N	-0-			43
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			43
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2		N	-0-			43
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			43
07	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2		N	-0-			43
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

03	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1938	2	24	9	N	22	22	1			-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

03	3100	N	2746	-0-	-354	215	2746	2			N	-0-					39
04	1844	N	1629	-0-	-215	-0-	1629	2			N	-0-					39
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-	34	1			5
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					5
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					5
*08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					5

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			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

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					16
04	300	N	657	-0-	357	-0-	657	3			N	-0-					16
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					16
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					7
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-					7
05	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					7
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3			N	-0-					7
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					7
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					7

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	300	N	311	-0-	11	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	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

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	130	1	858	3	Y	-0-					10
04	660	N	934	-0-	274	-0-	126	1	808	3	Y	-0-					10
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	3	Y	-0-					10
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	125	1	737	3	Y	-0-					10
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	132	1	802	3	Y	-0-					10
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	130	1	786	3	Y	-0-					10

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					24
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					24
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					24
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					24
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					9
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					9
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	662	2	18	9	N	16	25	1			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	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
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 393

03	0	N	43	-0-	43	B	436	43	3		N	-0-					-0-
04	471	N	35	-0-	-436	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20

03	0	N	22	-0-	22	B	42	22	3		N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/2018

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	320	2	48	9	N	44					149
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	486	2	42	9	N	38	164	1			23
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	394	2	31	9	N	28					51
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	419	2	47	9	N	43					94
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	412	2	45	9	N	41					135
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	424	2	41	9	N	37					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					14
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					14
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					14
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					7
04	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			N	-0-					7
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					7
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					7
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 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
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					59
04	570 N	484	-0-	-86	-0-	480	3	4	9	N	4					63
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					63
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					63
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					63
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	1	7			62

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	N	11					123
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2					125
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-	125	1			-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	491	3	2	9	N	2					2
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	510	3	3	9	N	3					5
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					5

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					47
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					47
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					47
06	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					47
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					5
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					5
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					5
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					5
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	N	1					6
08	682 N	131	-0-	-551	-0-	131	3			N	-0-					6

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	N	3					25
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					25
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					25
06	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					25
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					25
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					25

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 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
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			12
*10	713 N	592	-0-	-121	-0-	592	3		N	-0-			12
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			12
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			12
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			12
*02	728 N	537	-0-	-191	-0-	537	3		N	-0-			12
*03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			12
*04	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	3		N	-0-			12
*05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-			12
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			12
*07	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3		N	-0-			12
*08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	4	7	8

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

03	527 #	129	-0-	-398	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
05	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	527 #	198	-0-	-329	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	527 #	122	-0-	-405	-0-	122	3		N	-0-			-0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
08	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

03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
04	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
06	1410 #	954	-0-	-456	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	995	-0-	-462	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08	1457 #	1071	-0-	-386	-0-	1071	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 4176

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - PLUGGED 04/20/18

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 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
03	775 #	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-			-0-
04	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
05	775 #	143	-0-	-632	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
08	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

03	1488 #	762	-0-	-726	-0-	762	3		N	-0-			-0-
04	1440 #	326	-0-	-1114	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	1488 #	297	-0-	-1191	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
07	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*08	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

03	868 #	603	-0-	-265	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04	840 #	556	-0-	-284	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	651 #	77	-0-	-574	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	630 #	16	-0-	-614	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	651 #	511	-0-	-140	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08	589 #	295	-0-	-294	-0-	295	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

03	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	248 #	17	-0-	-231	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3		N	-0-			-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

03	3692 R	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3		N	-0-			28
04	2040 #	2003	-0-	-37	-0-	2003	3		N	-0-			28
05	4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3		N	-0-			28
06	3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			28
07	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		N	-0-			28
*08	3572 R	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		N	-0-			28

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	393	3	32	9	N	29	168	1			42
04	390 #	360	-0-	-30	-0-	326	3	34	9	N	31	3	8			70
05	248 #	87	-0-	-161	-0-	67	3	20	9	N	18					88
06	420 #	61	-0-	-359	-0-	38	3	23	9	N	21	13	8			96
07	434 #	130	-0-	-304	-0-	99	3	31	9	N	28					124
08	434 #	95	-0-	-339	-0-	55	3	40	9	N	36	13	8			147

WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
08	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

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
04	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2	N	-0-		-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	N	-0-		-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2	N	-0-		-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-		-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2	N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 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
03	2480 X	2348	-0-	-132	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	1726	-0-	-1312	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2707	-0-	-23	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2709	-0-	-298	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	1436	-0-	-1571	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12					68
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	320	2	11	9	N	10					78
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	305	2	15	9	N	14					92
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	310	2	11	9	N	10					102
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11					113
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	N	11					124

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					90
04	1590 N	1121	-0-	-469	-0-	1121	2			N	-0-					90
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					90
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					90
07	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					90
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					89
04	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					89
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					89
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					89
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					89
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3965	2	21	9	N	19					75
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3649	2	18	9	N	16					91
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3664	2	22	9	N	20					111
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3449	2	11	9	N	10	101	1			20
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	N	7					27
*08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3147	2	9	9	N	8					35

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
03	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1					106
04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2356	2	1	9	N	1					107
05	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2334	2	1	9	N	1					108
06	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					108
07	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2333	2	4	9	N	4					112
08	2325	N	1437	-0-	-888	-0-	1435	2	2	9	N	2					114

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

03	837	N	257	-0-	-580	-0-	257	2			N	-0-					31
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					31
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					31
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					31
07	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					31
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					31

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

03	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-	22	1			83
04	3000	N	3727	-0-	727	800	3727	2			N	-0-					83
05	3100	N	3050	-0-	-50	750	3050	2			N	-0-					83
06	3443	X	2693	-0-	-750	-0-	2693	2			N	-0-					83
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					83
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					83

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					54
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					54
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					54
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					54
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					54
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

03	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	2636	2	9	9	N	8					72
04	2610	X	1742	-0-	-868	-0-	1742	2			N	-0-					72
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					72
06	2640	X	2351	-0-	-289	-0-	2351	2			N	-0-					72
07	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			N	-0-					72
08	2852	X	1386	-0-	-1466	-0-	1386	2			N	-0-					72

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					64
04	90	N	123	-0-	33	-0-	123	2			N	-0-					64
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					64
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					64
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					64
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					1
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					1
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	823	2	42	9	N	38					45
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					45
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					45
06	840 N	438	-0-	-402	-0-	434	2	4	9	N	4					49
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	434	2	51	9	N	46	78	1			17
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					17

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

03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					15
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					15
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					15
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					15
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					15
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					15

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					51
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					51
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					51
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					51
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					51
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					51

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					20
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					20
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					84
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					84
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					84
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					84
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					84
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	120	1			45
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					45
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	314	2	45	9	N	41					86
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	60	1			26
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					26
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					26

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

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04	810 N	384	-0-	-426	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	775 N	374	-0-	-401	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

03	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	2843	2		N	-0-			16
04	3150 X	2175	-0-	-975	-0-	2175	2		N	-0-			16
05	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2846	2		N	-0-			16
06	2760 X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2		N	-0-			16
07	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2		N	-0-			16
08	2852 X	1965	-0-	-887	-0-	1965	2		N	-0-			16

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 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
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1170	2	129	9	N	117			294
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			294
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			294
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-			294
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-			294
08	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	248	N	82	-0-	-166	-0-	5	1	77	2	N	-0-			108
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-			108
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-			108
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	2			110
							2	9							
07	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	N	-0-			110
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	7	1	115	2	N	-0-			110

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

03	806	N	491	-0-	-315	-0-	41	1	431	3	N	17			63
							19	9							
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	766	3	N	-0-			63
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	841	3	N	7			70
							8	9							
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	105	1	895	3	N	10			80
							11	9							
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	97	1	730	3	N	4			84
							4	9							
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	108	1	802	3	N	2			86
							2	9							

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

03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	5436	-0-	-444	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	5249	-0-	-827	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINETT (MISS) //CONT.// 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495 X	3708	-0-	-787	-0-	3253	2	455	9	N	414	356	1			279
04	4170 X	1599	-0-	-2571	-0-	1410	2	189	9	N	172	353	1			98
05	4123 X	2562	-0-	-1561	-0-	2277	2	285	9	N	259	175	1			182
06	3960 X	2546	-0-	-1414	-0-	2273	2	273	9	N	248	179	1			251
07	4092 X	2264	-0-	-1828	-0-	2026	2	238	9	N	216	356	1			111
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					111

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

03	341 N	308	-0-	-33	-0-	302	2	6	9	N	5	26	1			77
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	N	10	11	1			76
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9					85
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	254	2	1	9	N	1					86
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					87
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	164	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	176	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	165	1	360	3	Y	14					14
							15	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	182	1	345	3	Y	-0-					14
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	214	1	340	3	Y	-0-	14	1			-0-
*08	100	N	534	-0-	434	434	199	1	335	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	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

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	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

03	3100	N	1057	-0-	-2043	2198	1045	2	12	9	Y	11	159	1			66
04	3000	N	1026	-0-	-1974	224	1008	2	18	9	Y	16					82
05	1270	N	1046	-0-	-224	-0-	1035	2	11	9	Y	10					92
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7					99
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1023	2	6	9	Y	5					104
08	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1024	1015	2	9	9	Y	8					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	345	2	188	9	N	171	171	1			166
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	329	2	94	9	N	85					251
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	309	2	63	9	N	57	167	1			141
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	295	2	51	9	N	46					187
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	339	2	68	9	N	62					249
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	347	2	52	9	N	47	154	1			142

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	618	-0-	618	618	618	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

03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					39
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					39
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					39
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					39
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					39

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
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
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-			-0-
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 2		N	-0-			-0-
07	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 2		N	-0-			-0-
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 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

03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 2		N	-0-			-0-
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 2		N	-0-			-0-
08	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

03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			45
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			45
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			45
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			45
*07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1579 3	15 9	N	14			59
*08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503 3		N	-0-			59

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

03	4836	4652	-0-	-184	-0-	4642 3	10 9	N	9			92
04	4680	4482	-0-	-198	-0-	4470 3	12 9	N	11	73 1		30
05	4900	4900	-0-	-0-	-0-	4885 3	15 9	N	14			44
06	4931	4931	-0-	-0-	-0-	4914 3	17 9	N	15			59
07	4810 R	4810	-0-	-0-	-0-	4796 3	14 9	N	13			72
08	4836	4732	-0-	-104	-0-	4718 3	14 9	N	13			85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	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

03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					17
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					17
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					17
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	N	4					21
07	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					21
08	1612 N	1317	-0-	-295	-0-	1317	2			N	-0-					21

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

03	3038	2895	-0-	-143	-0-	2895	2			N	-0-					27
04	3371	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					27
05	3038	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					27
06	3733	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					27
07	3584	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					27
*08	3893	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					27

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3308	-0-	208	409	3308	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2635	-0-	-365	44	2635	2			N	-0-					-0-
07	2661	2617	-0-	-44	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*08	2465	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
06	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2	N	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			51
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			51
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			51
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	502	2	6	9	N	5					40
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25					65
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	531	2	28	9	N	25					90
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	489	2	20	9	N	18					108
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	524	2	18	9	N	16					124
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	494	2	22	9	N	20					144

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 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
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					2
*08	54 R	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					52
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					52
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					52
08	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					13
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					20
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					20
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					20
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					20
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					20

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			119
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			119
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			119
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			119
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			119
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-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

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUIDNET ENERGY INC. 684837
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	177	-0-	177	360	177	2		Y	-0-			-0-
06	474 N	114	-0-	-360	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		177	-0-	177	360	177	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	114	-0-	-360	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		177	-0-	177	360	177	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	114	-0-	-360	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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

03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					152
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					152
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					152
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	4			N	-0-					152

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING CO II, LLC 748096
DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO II, LLC //CONT.// 748096

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-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
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-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
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-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
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-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
03	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC 748102

BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102

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
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

03	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102

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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-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
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-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
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-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
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-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
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-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
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
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
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102

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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-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
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-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
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-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
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
03	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 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
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	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

03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					21
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					21
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					21
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					21
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					21
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	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

03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					116
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					116
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					116
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					116
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					116
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	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

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					73
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					73
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					73
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					73
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					73
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SEDWICK (BEND CONGL.) //CONT.// 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1209	#	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-					48
04	1110	#	900	-0-	-210	-0-	900	2			N	-0-					48
05	1147	#	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					48
06	1110	#	885	-0-	-225	-0-	885	2			N	-0-					48
07	1147	#	601	-0-	-546	-0-	601	2			N	-0-					48
*08	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	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

03	2108	#	1308	-0-	-800	-0-	62	1	1236	3	N	9					173
							10	9									
04	2070	#	801	-0-	-1269	-0-	60	1	741	3	N	-0-					173
05	2139	#	1967	-0-	-172	-0-	62	1	1903	3	N	2					175
							2	9									
06	2070	#	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1936	3	N	9					184
							10	9									
07	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	62	1	1971	3	N	5	175	1			14
							6	9									
*08	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	62	1	1886	3	N	9					23
							10	9									

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

03	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					50
04	540	#	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					50
05	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					50
06	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					50
07	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					50
*08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					50

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

03	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					69
04	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					69
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					69
06	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					69
07	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					69
08	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					69

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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
*09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
*10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
*11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					20
*12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
*01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
*02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					20
*03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
*04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

03	124	N	85	-0-	-39	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
04	150	N	197	-0-	47	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	112	-0-	-105	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

03	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
04	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
05	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
07	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
*08	1886 R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	558 #	465	-0-	-93	-0-	465	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

03	930 #	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-					271
04	900 #	665	-0-	-235	-0-	665	2			N	-0-					271
05	899 #	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-	164	1			107
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	N	9					116
07	744 #	741	-0-	-3	-0-	730	2	11	9	N	10					126
08	713 #	655	-0-	-58	-0-	644	2	11	9	N	10					136

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 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
03	1271 #	812	-0-	-459	-0-	812	2		N	-0-			42
04	1320 #	1216	-0-	-104	-0-	1216	2		N	-0-			42
05	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			42
06	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			42
07	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			42
08	1612 #	1056	-0-	-556	-0-	1056	2		N	-0-			42

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
08	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

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					31
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					31
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					31
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					31
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					31

CDJ OIL CO. 140598

MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					29
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					29
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					29
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					29
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					29
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					81
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					81
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					81
06	1410	N	752	-0-	-658	-0-	752	2			N	-0-					81
07	1395	N	243	-0-	-1152	-0-	243	2			N	-0-					81
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1 9	N	1			140
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			140
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	347	2	2 9	N	2			142
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	532	2	1 9	N	1			143
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	550	2	1 9	N	1			144
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			144

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
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

J & W OIL CO.-W. F. 427923

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					87
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					87
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					87
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					87
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					87

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					23
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					23
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	23	7			-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

KEATING ENERGY, INC. 453142

WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	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

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					59
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	407	2	1	9	N	1					60
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					61
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1					62
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					63
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	615	2	1	9	N	1					64

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

03	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486

CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					4
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					4
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					4
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					4
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					4
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100		1193	-0-	-1907	-0-	1172	2	21	9	N	19					146
04	3000		1194	-0-	-1806	-0-	1194	2			N	-0-					146
05	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					146
06	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1283	2	59	9	N	54					200
07	1240	#	1118	-0-	-122	-0-	1115	2	3	9	N	3	158	1			45
08	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					45

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17					72
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	472	2	23	9	N	21					93
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	595	2	62	9	N	56					149
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	542	2	28	9	N	25					174
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	503	2	1	9	N	1					175
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	520	2	28	9	N	25					200

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

03	14B DENY	7	-0-	7	1814	7	1	N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1814			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1814			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1814			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1814			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1814			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	Y	177	290	1			88
							195	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	190	143	1			135
							209	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	162	144	1			153
							178	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	121	149	1			125
							133	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	179	146	1			158
							197	9									
08	DLQ G-10		376	-0-	376	376	31	1	184	2	Y	146	145	1			159
							161	9									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

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
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

SUCHIL ENERGY, LLC //CONT.// 828545

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442

NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150

LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					-0-
08	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

03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					17
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
07	DELQ PR	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					17
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	DLQ G-10	221	-0-	221	1614	221	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	1824	210	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	2019	195	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	2184	165	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT					-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) //CONT.// 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
S2 OIL, LLC //CONT.// 743227
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
03	DLQ G-10	221	-0-	221	1614	221	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	1824	210	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	2019	195	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	2184	165	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184					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

03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-				-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-				-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	786	2	10	9	N	9					22
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					22
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					22
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	753	2	2	9	N	2					24
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					24
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					24

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-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

03	14B2	EXT	143	-0-	143	2899	143	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	148	-0-	148	3047	148	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	219	-0-	219	3266	219	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	221					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	2	N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					63
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					63
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					63
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	2	N	-0-					63
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					43
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					43
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-					43
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-					47
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	N	-0-					47
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	35	1	512	2	N	-0-					47
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	N	-0-					47
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	34	1	458	2	N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - PLUGGED 03/22/18

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	4					17
							4	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	3					20
							3	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					20
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	8					28
							9	9									
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	22	1	294	2	N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

3 S PRODUCTION, INC. 953796
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					36
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					36
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	112	2	20	9	N	18					54
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6					60
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					61

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

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	570 N	364	-0-	-206	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					36
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					36
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					36
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					36
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					36
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	90 N	227	-0-	137	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	398	2	79	9	N	72			85
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	299	2	72	9	N	65			150
*08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	280	2	13	9	N	12			162

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-					-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3		N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					68
04	30	N	134	-0-	104	-0-	134	3		N	-0-					68
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					68
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					68
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					68
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2		N	-0-					-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					5
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-					5
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	2	22 9	N	20	25	1			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	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

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					107
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					107
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					107
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					107
07	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					107
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					107

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	DLQ G-10		66	-0-	66 B	346	66	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42	-0-	42 B	388	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101 B	489	101	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	78	-0-	-489 B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					19
04	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					19
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					19
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					19
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					38
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					38
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					38
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					38
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					70
04	690	#	99	-0-	-591	-0-	99	3			Y	-0-					70
05	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					70
06	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					70
07	744	#	633	-0-	-111	-0-	633	3			Y	-0-					70
*08	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 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
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					187
04	300	#	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					187
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					187
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					187
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					187
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					187

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					64
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					64
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					64
06	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					64
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					64
08	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					64

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

03	155 #	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					35
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					35
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					35
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					35
07	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					35
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					35

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

03	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					30
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					30
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					30
07	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					30
*08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					30

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

03	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					21
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					21
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					21
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					21
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					21
*08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	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

03	930 #	614	-0-	-316	-0-	103	1	500	3	N	10					43
						11	9									
04	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	99	1	958	3	N	9					52
						10	9									
05	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	103	1	940	3	N	8					60
						9	9									
06	922 R	922	-0-	-0-	-0-	99	1	815	3	N	7					67
						8	9									
07	992 #	641	-0-	-351	-0-	103	1	529	3	N	8					75
						9	9									
08	992 #	848	-0-	-144	-0-	103	1	736	3	N	8					83
						9	9									

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					77
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					77
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					77
08	62 #	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	9	N	2					79

BRICO OIL, INC. 091040
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 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
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*08	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	N	6					79
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8	9	N	7					86
05	124 #	92	-0-	-32	-0-	89	3	3	9	N	3					89
06	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-	76	1			13
07	279 #	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					13
08	279 #	149	-0-	-130	-0-	140	3	9	9	N	8					21

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 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
03	871	746	-0-	-125	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	871	701	-0-	-170	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	871	676	-0-	-195	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	900 #	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	930 #	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	744 #	641	-0-	-103	-0-	641	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

03	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

03	651 #	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	690 #	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	713 #	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	690 #	565	-0-	-125	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	496 #	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 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
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HART, H. W. WELL #: RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RECLASSIFIED TO OIL 05/19/2015

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS,J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 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
03	1116	#	806	-0-	-310	-0-	792	2	14	9	N	13					335
04	990	#	658	-0-	-332	-0-	635	2	23	9	N	21					356
05	930	#	751	-0-	-179	-0-	748	2	3	9	N	3					359
06	870	#	672	-0-	-198	-0-	663	2	9	9	N	8					367
07	806	#	692	-0-	-114	-0-	686	2	6	9	N	5					372
08	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					372

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

03	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
04	900 #	864	-0-	-36	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05	930 #	876	-0-	-54	-0-	876	2		N	-0-			-0-
06	900 #	743	-0-	-157	-0-	743	2		N	-0-			-0-
07	899 #	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*08	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	690 #	585	-0-	-105	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05	682 #	582	-0-	-100	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	630 #	623	-0-	-7	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	15	14	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	86	-0-	86	101	86	2			Y	-0-					-0-
06	180 R	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	N	3					16
04	2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	2195	2	2	9	N	2					18
05	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					19
06	2758 R	2758	-0-	-0-	-0-	2670	2	88	9	N	80					99
07	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	N	12					111
*08	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	3022	2	12	9	N	11	93	1			29

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
03	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					1
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					1
05	217 #	13	-0-	-204	-0-	11	2	2	9	N	2					3
06	210 #	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					3
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					3
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			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
04	0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
05	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	727	2	54	9	N	49					49
*08	803 R	803	-0-	-0-	-0-	755	2	48	9	N	44	70	1			23

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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
03	1147 #	898	-0-	-249	-0-	896	2	2	9	N	2					47
04	1050 #	920	-0-	-130	-0-	918	2	2	9	N	2					49
05	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4					53
06	941 R	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					57
07	961 #	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					57
08	992 #	677	-0-	-315	-0-	671	2	6	9	N	5					62

SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206

03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4326 - 4340

03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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

03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					6
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					6
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					6
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					6
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					8
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					8
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					8
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					8
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	650	2	58	9	N	53					103
04	630	#	549	-0-	-81	-0-	514	2	35	9	N	32					135
05	651	#	161	-0-	-490	-0-	151	2	10	9	N	9					144
06	845	R	845	-0-	-0-	-0-	801	2	44	9	N	40					184
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	672	2	50	9	N	45	172	1			57
08	713	#	678	-0-	-35	-0-	637	2	41	9	N	37					94

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818

GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 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
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 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
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 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
03	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

03	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

03	155	#	153	-0-	-2	-0-	150	3	3	9	N	3					99
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					102
05	155	#	146	-0-	-9	-0-	143	3	3	9	N	3					105
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					109
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	N	3					112
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	150	3	3	9	N	3					115

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 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
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					47
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					47
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					47
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					47
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					47
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					47

THUNDER RESOURCES LLC 858338
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

AMEN OIL LLC //CONT.// 016944

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					33
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					33
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					33
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					33
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					33
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					33

ANDERSON PRODUCTION 022922

MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					72
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					72
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					72
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					72
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					72
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					72

ARCOOIL CORP 029370

STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVAD OPERATING, LLC 037877

SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	475	-0-	475	475	22	1	453	2	N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 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
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	775	N	216	-0-	-559	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-

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
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					88
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88

FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					103
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					103
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					103
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					103
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					103
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

03	372	N	316	-0-	-56	-0-	308	2	8	9	N	7					69
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	322	2	6	9	N	5					74
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					77
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					77
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					77
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	356	2	21	9	N	19					96

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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 "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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

03	961 N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					56
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					56
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					56
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					56
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					56
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					56

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678

03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	496 #	217	-0-	-279	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	510 #	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	527 #	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	527 #	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRECK OPERATING CORP. 089974

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 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
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	40	1	620	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					86
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					86
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					86
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					86
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					86
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					164
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					164
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					164
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					164
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					164
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					20
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					20
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					20
06	660	N	367	-0-	-293	-0-	367	2			N	-0-					20
07	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					20
08	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					20

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS //CONT.// 140617
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-	81	1			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 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
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1353	3	26	9	N	24					160
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1379	3	36	9	N	33					193
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	3	28	9	N	25	168	1			50
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	3	23	9	N	21					71
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1107	3	15	9	N	14					85
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	3	22	9	N	20	37	1			68

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 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
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	797	3	4	9	N	4					98
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	749	3	6	9	N	5	69	1			34
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	760	3	7	9	N	6					40
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	699	3	8	9	N	7					47
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	744	3	12	9	N	11					58
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	753	3	11	9	N	10					68

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	990	N	766	-0-	-224	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

03	713 N	10	-0-	-703	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1214	3	45	9	Y	41	30	1			23
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1156	3	14	9	Y	13	15	1			21
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1235	3	37	9	Y	34	31	1			24
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1243	3	34	9	Y	31	45	1			10
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1238	3	32	9	Y	29	31	1			8
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1183	3	43	9	Y	39	30	1			17

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 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
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

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
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

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
03	744 N	619	-0-	-125	-0-	610	3	9	9	N	8					65
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	753	3	10	9	N	9					74
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	3	8	9	N	7					81
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9					90
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	757	3	11	9	N	10					100
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	763	3	7	9	N	6					106

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

03	2046 #	1683	-0-	-363	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1860 #	1432	-0-	-428	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1829 #	1214	-0-	-615	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1770 #	1138	-0-	-632	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1829 #	1111	-0-	-718	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1674 #	970	-0-	-704	-0-	970	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	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

03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
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
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	328	2	1	9	N	1					118
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	355	2	7	9	N	6					124
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					124
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					124
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					124
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					119
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					119
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					119
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					119

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			28
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			28
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			28
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			28
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			28
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			28
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			28
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			28
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			28
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			28
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-			28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 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
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-

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
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 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
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 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
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

03	DLQ G-10	24	-0-	24	44	24	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	70	26	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	102	32	2		Y	-0-			-0-
06	134 N	32	-0-	-102	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065

FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FLOURNOY, RUSSELL B. //CONT.// 274065
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					54
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					54

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	99	2	31	9	N	28					73
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	99	2	35	9	N	32					105
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	264	2	42	9	N	38					143
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	507	2	39	9	N	35					178
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	452	2	17	9	N	15	168	1			25
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-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
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					98
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					98
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					98
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					98
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					98
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					30
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					30
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					30
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2155	2	44	9	N	40	166	1			77
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2030	2	113	9	N	103					180
05	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	1840	2	6	9	N	5					185
06	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	1902	2	33	9	N	30					215
07	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1757	2	43	9	N	39	166	1			88
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1781	2	43	9	N	39					127

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1610	-0-	1610	1610	1610	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
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
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1351	2			Y	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	197	3	28	9	N	25					99
04	150 N	203	-0-	53	-0-	181	3	22	9	N	20					119
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	N	21					140
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	162	3	25	9	N	23					163
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	62	3	30	9	N	27	169	1			21
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	9					30

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					72
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	532	2	19	9	N	17					89
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	550	2	23	9	N	21					110
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	473	2	30	9	N	27					137
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	553	2	30	9	N	27					164
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	521	2	19	9	N	17					181

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

03	329		86	-0-	-243	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

03	217	N	178	-0-	-39	-0-	147	2	31	9	N	28					169
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	131	2	14	9	N	13					182
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	269	2	39	9	N	35	160	1			57
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	270	2	43	9	N	39					96
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	2	15	9	N	14					110
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	150	2	25	9	N	23					133

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 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
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	40	1	56	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	40	1	45	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	40	1	51	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	40	1	52	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					12
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					12
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					93
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	N	1					94
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1					95
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					96
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					97
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					98

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

03	14B2	EXT	51	-0-	51	106	51	2			N	-0-					-0-
04	156	R	50	-0-	-106	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

03	4741		4741	-0-	-0-	-0-	4739	2	2	9	N	2					123
04	4306		4306	-0-	-0-	-0-	4304	2	2	9	N	2					125
05	4423		4423	-0-	-0-	-0-	4421	2	2	9	N	2					127
06	4226		4226	-0-	-0-	-0-	4224	2	2	9	N	2					129
*07	4317		4317	-0-	-0-	-0-	4316	2	1	9	N	1					130
*08	4295		4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	N	1					131

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	992	N	516	-0-	-476	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	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
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	Y	50					101
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2219	2	33	9	Y	30	117	1			14
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					14
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	2			Y	-0-					14
07	2325	N	1094	-0-	-1231	-0-	1087	2	7	9	Y	6					20
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					20

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 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
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 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
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	740	-0-	-1089	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	2250 N	1679	-0-	-571	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					47
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					47
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					47
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					47
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					47
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					49
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					49
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					49
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					49
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					49
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					41
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					41
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					41
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					41
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					41
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					41

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					20
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					20
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					20
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					20
08	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					89
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					89
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					89
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					89
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					89
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					89

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 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
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			53
04	780 N	447	-0-	-333	-0-	447	2		N	-0-			53
05	744 N	445	-0-	-299	-0-	445	2		N	-0-			53
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			53
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			53
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			53

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

03	7750	7393	-0-	-357	192918	7393	2		N	-0-			39
04	7500	6741	-0-	-759	192159	6741	2		N	-0-			39
05	7750	7148	-0-	-602	191557	7148	2		N	-0-			39
06	7500	7324	-0-	-176	191381	7324	2		N	-0-			39
07	7750	7287	-0-	-463	190918	7287	2		N	-0-			39
*08	7750	5944	-0-	-1806	189112	5944	2		N	-0-			39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			25
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			25
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			25
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			25
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			25
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					91
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					91
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					91
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					91
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					91
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					91

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					128
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					128
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					128
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					128
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					128
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					128

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502

BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	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
03	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1454	2	61	9	N	55					101
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1489	2	106	9	N	96	94	1			103
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1624	2	40	9	N	36					139
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1274	2	33	9	N	30					169
07	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	1336	2	8	9	N	7					176
08	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1242	2	4	9	N	4	165	1			15

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
03	217		6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					10
04	210		6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					10
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	7	2	2	9	N	2					12
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					14
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	422	2	12	9	N	11					25
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	408	2	90	9	N	82	84	1			23

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					25
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	2			N	-0-					25
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					25
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					25
07	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	2			N	-0-					25
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					10
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					10
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					10
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					10
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					10
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		Y	-0-			64
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			64
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			64
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			64
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			64
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3		Y	-0-			64

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 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
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

03	2325	445	-0-	-1880	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	5577	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
05	7175	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3		N	-0-			-0-
06	6694	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3		N	-0-			-0-
07	5768	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3		N	-0-			-0-
*08	5886	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3		N	-0-			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			36
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			36
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			36
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			36
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			36
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			36

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

SKY RESOURCES, INC. 786408

TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 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
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

03	3295	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3114	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	2480	2072	-0-	-408	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	2882	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3084	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*08	3040	3040	-0-	-0-	-0-	3040	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

03	589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818

CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

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
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

03	DLQ G-10	22	-0-	22	46	22	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	73	27	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	105	32	3			Y	-0-					-0-
06	139 N	34	-0-	-105	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

03	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					175
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					175
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					175
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					175
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					175

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	450	N	774	-0-	324	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

03	186	N	38	-0-	-148	-0-	37	2	1	9	N	1					104
04	180	N	333	-0-	153	-0-	332	2	1	9	N	1					105
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					106
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					107
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	241	2	6	9	N	5					112
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					113

TRACER OPERATING, INC. 863965
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

US. FUELS, INC. 879264

HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570

VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2	N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			14
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			14
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			14
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			14
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			14
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-			63
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			63
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			63
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2	N	-0-			63
07	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2	N	-0-			63
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	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

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. THE ESTATE OF 790649
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

03	14B DENY	93	-0-	93	93	93	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	90	-0-	90	183	90	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	91	-0-	91	274	91	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	89	-0-	89	363	89	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	89	-0-	89	452	89	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	541	89	2		N	-0-			-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. THE ESTATE OF 790649
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	14B DENY	64	-0-	64	64	64	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	62	-0-	62	126	62	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	63	-0-	63	189	63	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	61	-0-	61	250	61	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	61	-0-	61	311	61	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	61	-0-	61	372	61	2		N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

03	14B DENY	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	34	-0-	34	69	34	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	34	-0-	34	103	34	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	34	-0-	34	137	34	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	34	-0-	34	171	34	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	205	34	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

03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-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

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	620	#	508	-0-	-112	-0-	122	1	386	2	N	-0-					-0-
04	600	#	452	-0-	-148	-0-	109	1	343	2	N	-0-					-0-
05	651	#	620	-0-	-31	-0-	141	1	479	2	N	-0-					-0-
06	630	#	616	-0-	-14	-0-	145	1	471	2	N	-0-					-0-
07	651	#	573	-0-	-78	-0-	136	1	437	2	N	-0-					-0-
08	620	#	555	-0-	-65	-0-	135	1	420	2	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	N	-0-					-0-
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	N	-0-					-0-
*08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

03	899	#	866	-0-	-33	-0-	79	1	787	3	N	-0-					100
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	3	N	-0-					100
05	933	R	933	-0-	-0-	-0-	85	1	848	3	N	-0-					100
06	904	R	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	3	N	-0-					100
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	87	1	865	3	N	16					116
							18	9									
08	930	#	927	-0-	-3	-0-	87	1	840	3	N	-0-					116

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

03	3848	R	3848	-0-	-0-	-0-	269	1	3554	3	N	23					280
							25	9									
04	3691	R	3691	-0-	-0-	-0-	276	1	3400	3	N	14	181	1			113
							15	9									
05	3867	R	3867	-0-	-0-	-0-	277	1	3569	3	N	19					132
							21	9									
06	3829	R	3829	-0-	-0-	-0-	271	1	3541	3	N	15					147
							17	9									
07	3844	#	3835	-0-	-9	-0-	279	1	3552	3	N	4					151
							4	9									
08	3875	#	3761	-0-	-114	-0-	280	1	3468	3	N	12					163
							13	9									

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	18	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

03	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	201	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	212	1	2513	3	N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	219	1	2727	3	N	-0-					-0-
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3104	-0-	4	4	232	1	2872	3	N	-0-					-0-
*08	2965	N	2961	-0-	-4	-0-	227	1	2734	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	148	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	3	N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	3	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	156	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	167	1	1926	3	N	-0-					-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	160	1	1780	3	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	3	N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	3	N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	41	1	206	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

03	527 N	211	-0-	-316	-0-	27	1	184	2	N	-0-					1
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	27	1	174	2	N	-0-					1
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	28	1	176	2	N	-0-					1
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	24	1	168	2	N	4	3	1			2
						4	9									
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-					2
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	25	1	162	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

03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	240	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	239	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	253	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	231	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	249	1	1718	2	N	-0-					-0-
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	249	1	1617	2	N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	17	1	105	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	466	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	66	1	455	2	N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	75	1	489	2	N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 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
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	143	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	154	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	146	1	924	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	943	-0-	-137	-0-	113	1	787	2	N	39	39	1			-0-
						43	9									
07	1209 N	900	-0-	-309	-0-	115	1	785	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	910	-0-	-175	-0-	121	1	789	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					79
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					79
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 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
03	775 N	497	-0-	-278	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	570 N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					90
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					90
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					90
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					90
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					90

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3569	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2748	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1180	2	39	9	N	35					149
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					149
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					149
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					149
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					149
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					149

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					142
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					142
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	N	4	125	1			21
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20					41
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	N	16					57
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1333	2	20	9	N	18					75

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					-0-

POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

03	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					32
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					32
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					32
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					32
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				40
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				40
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				40
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-				40
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				40
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				40

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1086	2	59	9	N	54	126	1			44
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1552	2	64	9	N	58					102
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1472	2	57	9	N	52	123	1			31
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1680	2	59	9	N	54					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

02	14B DENY	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	105	-0-	105	207	105	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	101	-0-	101	308	101	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	106	-0-	106	414	106	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	106	-0-	106	520	106	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3007	#	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			N	-0-					22
04	2910	#	1730	-0-	-1180	-0-	1730	2			N	-0-					22
05	2418	#	1654	-0-	-764	-0-	1654	2			N	-0-					22
06	2760	#	1893	-0-	-867	-0-	1893	2			N	-0-					22
07	2852	#	1613	-0-	-1239	-0-	1613	2			N	-0-					22
08	2852	#	1444	-0-	-1408	-0-	1444	2			N	-0-					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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

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
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					29
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
05	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					29
06	210	#	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					29
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					29
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					29

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
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	527	#	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			46
04	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			46
05	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			46
06	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-			46
07	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			46
08	341 #	179	-0-	-162	-0-	179	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	362	-0-	-58	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	389	-0-	-14	-0-	388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 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
03	14B2 EXT	120	-0-	120	367	120	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	128	-0-	128	495	128	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	620	125	3			N	-0-					-0-
06	732 R	112	-0-	-620	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	248 #	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	186 #	95	-0-	-91	-0-	85	3	10	9	N	9	9	1			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 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
03	248 #	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752

03	DELQ PR	363	-0-	363	363	363	3			N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	363					N	NO RPT					-0-
05	0	378	-0-	378	741	378	3			N	-0-					-0-
06	0	337	-0-	337	1078	337	3			N	-0-					-0-
07	0	378	-0-	378	1456	377	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1456					N	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

*04	420 #	105	-0-	-315	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	434 #	108	-0-	-326	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	420 #	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*07	434 #	95	-0-	-339	-0-	85	3	10	9	N	9	9	1			-0-
*08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-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

03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282

03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	279 #	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	270 #	7	-0-	-263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	279 #	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 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
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	59	1	486	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	59	1	462	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	489	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	568	R	568	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
07	575	R	575	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
*08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	62	1	491	3	Y	11	15	1			4
							12	9									

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

03	5739	R	5739	-0-	-0-	-0-	358	1	5381	3	N	-0-					25
04	5151	R	5151	-0-	-0-	-0-	343	1	4758	3	N	45					70
							50	9									
05	5302	R	5302	-0-	-0-	-0-	340	1	4962	3	N	-0-					70
06	5033	R	5033	-0-	-0-	-0-	320	1	4713	3	N	-0-					70
07	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	331	1	4749	3	N	-0-					70
*08	4882	R	4882	-0-	-0-	-0-	325	1	4557	3	N	-0-					70

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

03	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2029	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
04	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	167	1	1962	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	169	1	2069	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	166	1	1989	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	2232	#	2179	-0-	-53	-0-	169	1	1986	3	Y	22	21	1			6
							24	9									

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

03	341	#	305	-0-	-36	-0-	44	1	261	3	N	-0-					41
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	47	1	298	3	N	-0-					41
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	49	1	316	3	N	-0-					41
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	N	-0-					41
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	49	1	315	3	N	-0-					41
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	49	1	315	3	N	-0-					41

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	714	-0-	714	714	51	1	663	3	N	-0-			-0-
05	1552 R	838	-0-	-714	-0-	62	1	776	3	N	-0-			-0-
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	N	-0-			-0-
07	744 #	709	-0-	-35	-0-	67	1	642	3	N	-0-			-0-
08	837 #	725	-0-	-112	-0-	65	1	660	3	N	-0-			-0-

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
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-			-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	34	1	152	3	N	-0-			-0-
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	35	1	142	3	N	-0-			-0-
07	217 #	168	-0-	-49	-0-	35	1	133	3	N	-0-			-0-
08	217 #	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 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
03	2356 #	1108	-0-	-1248	-0-	67	1	1041	3	N	-0-			-0-
04	2280 #	930	-0-	-1350	-0-	61	1	869	3	N	-0-			-0-
05	1333 #	742	-0-	-591	-0-	61	1	681	3	N	-0-			-0-
06	1620 #	699	-0-	-921	-0-	67	1	632	3	N	-0-			-0-
07	1333 #	577	-0-	-756	-0-	64	1	513	3	N	-0-			-0-
08	1116 #	579	-0-	-537	-0-	62	1	517	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

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

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 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
03	5549 #	2116	-0-	-3433	-0-	2116	3			N	-0-					7
04	5370 #	2959	-0-	-2411	-0-	2959	3			N	-0-					7
05	5549 #	3142	-0-	-2407	-0-	3142	3			N	-0-					7
06	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					7
07	3069 #	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3			N	-0-					7
08	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					7

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
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	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
03	2945 #	2004	-0-	-941	-0-	1956	2	48	9	N	44					65
04	2850 #	2632	-0-	-218	-0-	2592	2	40	9	N	36					101
05	2945 #	2714	-0-	-231	-0-	2696	2	18	9	N	16					117
06	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-	79	1			38
07	2728 #	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					38
*08	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					38

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
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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
03	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1436	2	116	9	N	105	105	1			43
04	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					43
05	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	N	5					48
06	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	N	24					72
07	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					72
*08	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					72

DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

03	2294 #	1538	-0-	-756	-0-	1538	2			N	-0-	33	1			48
04	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1607	2	6	9	N	5	31	1			22
05	2077 #	1267	-0-	-810	-0-	1259	2	8	9	N	7					29
06	1500 #	1334	-0-	-166	-0-	1326	2	8	9	N	7					36
07	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5					41
*08	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					41

DAVID HOLUB WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 4100

03	2294 #	1538	-0-	-756	-0-	1538	2			N	-0-	33	1			48
04	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1607	2	6	9	N	5	31	1			22
05	2077 #	1267	-0-	-810	-0-	1259	2	8	9	N	7					29
06	1500 #	1335	-0-	-165	-0-	1327	2	8	9	N	7					36
07	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	N	5					41
*08	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					41

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					3
04	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3
05	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					3
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					3
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3
*08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 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
03	1333	N	287	-0-	-1046	-0-	43	1	244	3	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	3	N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	112	1	1236	3	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	81	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	943	-0-	-390	-0-	88	1	855	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	386	-0-	-327	-0-	386	2			N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					65
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					65
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					27
04	360 N	880	-0-	520	-0-	880	2			N	-0-					27
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					27
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					96
04	1080 N	1959	-0-	879	-0-	1959	2			N	-0-					96
05	1457 N	945	-0-	-512	-0-	945	2			N	-0-					96
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					96
*07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					96
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					105
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					105
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					105
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					105
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					105
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					55
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					55
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					55
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					55
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					55
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					55

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	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

03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	900 N	929	-0-	29	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	873	-0-	873	873	873	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	440	3	80	9	Y	73					186
04	300 N	398	-0-	98	-0-	357	3	41	9	Y	37	176	1			47
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	368	3	41	9	Y	37					84
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	351	3	29	9	Y	26					110
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	360	3	32	9	Y	29					139
08	DLQ G-10	346	-0-	346	346	329	3	17	9	Y	15					154

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
04	1860 N	2567	-0-	707	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	1990	-0-	-320	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	2184	3			Y	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	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

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					43
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					43
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					43
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ G-10	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3436 R	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					27
04	3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					27
05	3438 R	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					27
06	4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					27
07	4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					27
*08	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	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

03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					6
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					6
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					6
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	7			-0-
07	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 #	2792	-0-	-246	-0-	92	1	2690	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
04	2940 #	2870	-0-	-70	-0-	95	1	2766	3	Y	8	7	1			1
						9	9									
05	3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	115	1	3350	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
06	3930 R	3930	-0-	-0-	-0-	130	1	3791	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
07	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	133	1	4038	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	138	1	4048	3	Y	8	7	1			3
						9	9									

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

03	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					22
04	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					22
05	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					22
06	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					22
07	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2444	2	21	9	N	19					128
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1879	2	31	9	N	28					156
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					173
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	N	2					175
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					175
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					84
04	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	73	3			Y	-0-					84
05	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					84
06	DLQ G-10	68	-0-	68	149	68	3			Y	-0-					84
07	229 N	80	-0-	-149	-0-	80	3			Y	-0-					84
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	68	-0-	68	149	68	3			Y	-0-					-0-
07	229 N	80	-0-	-149	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	210 N	218	-0-	8	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	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

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	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

03	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	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

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					69
04	14B2 EXT	165	-0-	165	246	165	2			N	-0-					69
05	14B2 EXT	203	-0-	203	449	203	2			N	-0-					69
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					69
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT					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

03	2025	-0-	-0-	-2025	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	596	2	39	9	N	35							287
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	707	2	35	9	N	32							319
05	806 N	366	-0-	-440	-0-	319	2	47	9	N	43	166	1					196
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-	137	1	3	5			56
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	699	2	36	9	N	33							89
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-							89

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	660	N	220	-0-	-440	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			N	-0-					-0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					55
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					55
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					55
06	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					55
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					55
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					55

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
08	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

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			15
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			15
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			15
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			15
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			15
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-			15

PETEX 659782
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEE JAY (3750)                  //CONT.//   88667 550   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: EASTLAND
  ANDERSON PRODUCTION             //CONT.// 022922
    SMITH                              WELL #:    1 A  RRCID -> 087879  COMPL. DATE 05/14/1980  TOTAL DEPTH  3901 PERF. 3646 -  3650
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      299 N       299     -0-        -0-  B        -0-         299  2                N       -0-                                -0-
 04      238 N       238     -0-        -0-  B        -0-         238  2                N       -0-                                -0-
 05      291 N       291     -0-        -0-  B        -0-         291  2                N       -0-                                -0-
 06      334 N       334     -0-        -0-  B        -0-         334  2                N       -0-                                -0-
 07      305 N       305     -0-        -0-  B        -0-         305  2                N       -0-                                -0-
*08      337 N       337     -0-        -0-  B        -0-         337  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SEQUOIA NATURAL GAS, INC.                767543
    PENCE                              WELL #:         RRCID -> 072415  COMPL. DATE 07/26/1977  TOTAL DEPTH  4027 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                25
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                25
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                25
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                25
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                25
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                25
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      527 N       428     -0-         -99           -0-         426  2        2  9    N         2       39  1                -0-
 04      396 N       396     -0-        -0-            -0-         396  2                N       -0-                                -0-
 05      433 N       433     -0-        -0-            -0-         433  2                N       -0-                                -0-
 06      410 N       410     -0-        -0-            -0-         410  2                N       -0-                                -0-
*07      412 N       412     -0-        -0-            -0-         412  2                N       -0-                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-            -0-                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03       10 N        10     -0-        -0-            -0-          10  2                N       -0-                                -0-
 04        5 N         4     -0-          -1           -0-           4  2                N       -0-                                -0-
 05        5 N         5     -0-        -0-            -0-           5  2                N       -0-                                -0-
 06       10 N         3     -0-          -7           -0-           3  2                N       -0-                                -0-
 07        6 N         6     -0-        -0-            -0-           6  2                N       -0-                                -0-
 08        5 N         2     -0-          -3           -0-           2  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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	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
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	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

03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			47
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			47
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			47
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			47
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3		N	-0-			47
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	3		N	-0-			47

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

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	4	2	9	N	2					2
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	250	4	17	9	N	15					17
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	4	12	9	N	11					28
07	14B DENY	161	-0-	161	161	150	4	11	9	N	10					38
08	14B DENY	112	-0-	112	273	100	4	12	9	N	11					49

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 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
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-			-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V & H OIL, L.P. 880393
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

5L PROPERTIES, INC. 953778
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

COOPER OIL & GAS, LLC 175118

BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

DAHAB ENERGY INC. 197200

CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXLCO, INC. 256985

ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 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
03	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

03	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

03	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2		N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
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
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-					-0-
04	1590	N	1625	-0-	35	-0-	1625	2		N	-0-					-0-
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2		N	-0-					-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2		N	-0-					-0-
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-					18
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-					18
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-					18
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-					18
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					18
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-					18

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					119
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					119
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					119
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					119
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					119
08	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

03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					14
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					14
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					14
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					14
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					14
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 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
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					58
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					58
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					58
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					58
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					58
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					77
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					77
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	595	3	7	9	N	6					83
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					83
07	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					83
08	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					83

SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

03	434	N	361	-0-	-73	-0-	304	3	57	9	N	52	167	1			52
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	276	3	58	9	N	53					105
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	264	3	65	9	N	59					164
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	255	3	57	9	N	52	168	1			48
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	259	3	48	9	N	44					92
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	248	3	59	9	N	54					146

LSM VENTURES, LLC 511753
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					40
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-					40
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					40
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	3			N	-0-					40
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					40
08	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	3			N	-0-					40

PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					68
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	148	2	140	9	N	127					195
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	123	2	128	9	N	116	161	1			150
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	140	2	79	9	N	72					222
07	310	N	60	-0-	-250	-0-	57	2	3	9	N	3					225
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	102	2	55	9	N	50	166	1			109

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	334	2	43	9	N	39					148
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	316	2	40	9	N	36					184
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	243	2	52	9	N	47	170	1			61
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	308	2	40	9	N	36					97
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	220	2	29	9	N	26					123
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	208	2	31	9	N	28					151

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-			-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235

CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					131
04	390 N	749	-0-	359	-0-	749	3			N	-0-					131
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					131
06	870 N	599	-0-	-271	-0-	599	3			N	-0-					131
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	420	3			N	-0-					131
08	651 N	190	-0-	-461	-0-	190	3			N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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

03	279 N	246	-0-	-33	-0-	33	1	213	2	N	-0-					23
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	27	1	200	2	N	-0-					23
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-					23
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					23
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-					23
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 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
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	3	N	-0-					69
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	50	1	126	3	N	-0-					69
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	50	1	99	3	N	-0-					69
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	N	-0-					69
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	N	-0-					69
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	N	-0-					69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	3	13	9	N	12					91
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	3	17	9	N	15					106
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	3	15	9	N	14					120
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2102	3	11	9	N	10					130
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					135
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					135

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

03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					30
04	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					30
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					30
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					30
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					30
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					30

TOTO(BEND CONGL. 5350) //CONT.// 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

03	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	3			N	-0-					29
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					29
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					29
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					29
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					29
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					29

CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

03	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					64
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					64
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					64
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					64
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					64
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					64

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

03	310	N	79	-0-	-231	-0-	78	2	1	9	N	1					14
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					14
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					14
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					14
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					16

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			11
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			11
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			11
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			11
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			11
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			11

OXXN 630579
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			8
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			8
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			8
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			8
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			8
08	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

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	450 N	45	-0-	-405	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					12
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					12
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					12
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					12
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					12
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	11	N	12	-0-	1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY		11	-0-	11	11	2	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	22	N	11	-0-	-11	-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

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					3
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					3
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					3
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					3
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
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
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					19
04	13	N	15	-0-	2	-0-	1	1	14	2	N	-0-					19
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					19
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					19
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					19
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-					19

MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					39
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					39
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					39
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

03	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					13
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					13
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					13
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					13
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-					5
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	2	N	-0-					5
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					5
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					5
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					5
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					5

RKW OPERATING LLC 714311
NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
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
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	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

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			40
04	840 N	370	-0-	-470	-0-	370	3		N	-0-			40
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			40
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			40
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			40
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			40

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18

STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3		N	-0-			85
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			85
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			85
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			85
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			85
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
04	30	N	70	-0-	40	-0-	70	3		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	469	-0-	469	469	469	2		N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. //CONT.// 380148
BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)        //CONT.//   91202 250   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: COLEMAN
  HANE POWER, L.L.C.              //CONT.// 354209
    EVANS, DOYLE                      WELL #:    2A   RRCID -> 142583  COMPL. DATE 09/10/1992  TOTAL DEPTH  1597 PERF.  990 -  1014
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RICE DRILLING COMPANY                   706685
    RICE,LORENE                       WELL #:    1    RRCID -> 102599  COMPL. DATE 10/01/1982  TOTAL DEPTH  1000 PERF.  940 -   960
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RICE, LORENE                      WELL #:    2    RRCID -> 105555  COMPL. DATE 04/11/1983  TOTAL DEPTH   995 PERF.  935 -   945
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RICE, LORENE                      WELL #:    3    RRCID -> 109278  COMPL. DATE 02/01/1984  TOTAL DEPTH   960 PERF.  944 -   950
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	93 #	106	-0-	13	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	90 #	99	-0-	9	-0-	99	2	N	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

03	31 #	35	-0-	4	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04	30 #	33	-0-	3	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-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

03	651 N	568	-0-	-83	-0-	485	3	83	9	Y	75	70	1			32
04	630 N	485	-0-	-145	-0-	402	3	83	9	Y	75	71	1			36
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	531	3	41	9	Y	37	34	1			39
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	435	3	25	9	Y	23	34	1			28
07	496 N	168	-0-	-328	-0-	136	3	32	9	Y	29	44	1			13
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	579	3	33	9	Y	30					43

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	185	3	50	9	Y	45	38	1			18
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	275	3	24	9	Y	22	27	1			13
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	365	3	15	9	Y	14	13	1			14
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	207	3	31	9	Y	28	23	1			19
07	310	N	131	-0-	-179	-0-	119	3	12	9	Y	11	21	1			9
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	221	3	20	9	Y	18					27

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	409	3	61	9	Y	55	47	1			22
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	438	3	76	9	Y	69	60	1			31
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	618	3	35	9	Y	32	29	1			34
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	396	3	23	9	Y	21	30	1			25
07	527	N	105	-0-	-422	-0-	76	3	29	9	Y	26	40	1			11
08	651	N	179	-0-	-472	-0-	161	3	18	9	Y	16					27

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

03	217	N	177	-0-	-40	-0-	153	3	24	9	Y	22	20	1			9
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	208	3	26	9	Y	24	22	1			11
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	11	1			13
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	184	3	12	9	Y	11	13	1			11
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	33	3	13	9	Y	12	19	1			4
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	200	3	9	9	Y	8					12

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	381	3	74	9	Y	67	58	1			27
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	425	3	63	9	Y	57	56	1			28
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	519	3	33	9	Y	30	27	1			31
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	308	3	31	9	Y	28	32	1			27
07	496	N	82	-0-	-414	-0-	68	3	14	9	Y	13	31	1			9
08	558	N	246	-0-	-312	-0-	234	3	12	9	Y	11					20

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	177	3	25	9	Y	23	22	1			10
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	172	3	33	9	Y	30	26	1			14
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	143	3	13	9	Y	12	12	1			14
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	21	3	4	9	Y	4	10	1			8
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			7
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	5	3	1	9	Y	1					8

VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	11	3	1	9	Y	1					2

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	315	3	66	9	Y	60	51	1			24
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	305	3	50	9	Y	45	45	1			24
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	408	3	23	9	Y	21	22	1			23
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	59	3	31	9	Y	28	28	1			23
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	11	3	1	9	Y	1	6	1			18
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	14	3	1	9	Y	1					19

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	78	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	Y	12	11	1			6
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7	9	Y	6	5	1			7
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	77	3	9	9	Y	8	8	1			7
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	17	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4					6

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	188	3	34	9	Y	31					61
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	115	3	12	9	Y	11	62	1			10
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	10	7			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	154	3	24	9	Y	22	18	1			9
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	131	3	21	9	Y	19	16	1			7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	139	3	13	9	Y	12	19	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					12
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					12
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					12
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					12
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					12
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					12

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 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
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	10	3	3	9	Y	3					5
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	5	1			1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	1	7			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	136	3	24	9	Y	22					44
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	84	3	9	9	Y	8	45	1			7
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	7	7			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

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
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	827	3	17	9	N	15					99
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	841	3	18	9	N	16					115
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	3	17	9	N	15					130
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	3	7	9	N	6	117	1			19
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	3	13	9	N	12					31
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	3	28	9	N	25					56

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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					84
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					84
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					84
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					84
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					84
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					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
03	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1103	2	14	9	N	13					99
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	N	20					119
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	17					136
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	2	19	9	N	17					153
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1529	2	21	9	N	19					172
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1530	2	19	9	N	17					189

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

03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5672	-0-	2572	2572	5672	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1594	-0-	-1406	1166	1594	2			N	-0-					-0-
07	2911 N	1745	-0-	-1166	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1860	1629	-0-	-231	-0-	1629	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					86
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					86
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					86
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					86
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					86
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					118
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03	961	N	923	-0-	-38	-0-	915	2	8	9	N	7					293
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					293
05	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					293
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			N	-0-					293
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					293
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					293

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	246	-0-	246	472	246	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	226	-0-	226	698	226	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	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

03	248 N	77	-0-	-171	-0-	23	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	94	-0-	-146	-0-	29	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	13	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	Y	-0-					-0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	3	Y	-0-					29
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	70	1	155	3	Y	-0-					29
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-					29
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	53	1	100	3	Y	-0-					29
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	178	1	282	3	Y	-0-					29
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	113	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

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					71
04	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					71
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					71
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					71
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					71
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					71

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
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	21	3	10	9	Y	9	18	1			11
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	247	3	17	9	Y	15	16	1			10
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	119	3	12	9	Y	11					21
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	39	3	3	9	Y	3	13	1			11
07	279	#	46	-0-	-233	-0-	44	3	2	9	Y	2					13
*08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	Y	4					17

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
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					19
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					19
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					19
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-	16	1			3
07	341	#	295	-0-	-46	-0-	292	3	3	9	Y	3					6
*08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5					11

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					10
06	14B2	EXT	26	-0-	26	39	26	3			Y	-0-	7	1			3
07	14B2	EXT	43	-0-	43	82	41	3	2	9	Y	2					5
*08	82	R	-0-	-0-	-82	-0-					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
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					7
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					7
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					7
06	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					7
07	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					7
*08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					7

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1138	3	50	9	Y	45	145	1			20
04	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1429	3	22	9	Y	20					40
05	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1232	3	18	9	Y	16					56
06	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	Y	7					63
07	1488 #	1146	-0-	-342	-0-	1026	3	120	9	Y	109	86	1			86
*08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	765	3	33	9	Y	30					116

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

03	1178 #	1080	-0-	-98	-0-	1079	3	1	9	Y	1					50
04	1140 #	941	-0-	-199	-0-	938	3	3	9	Y	3					53
05	1178 #	1079	-0-	-99	-0-	1075	3	4	9	Y	4					57
06	1140 #	1004	-0-	-136	-0-	1000	3	4	9	Y	4	55	1			6
07	1085 #	975	-0-	-110	-0-	966	3	9	9	Y	8					14
*08	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	10					24

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

03	527 #	29	-0-	-498	-0-	26	3	3	9	Y	3					56
04	210 #	71	-0-	-139	-0-	63	3	8	9	Y	7					63
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	141	3	11	9	Y	10					73
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	Y	7	78	1			2
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	Y	11					13
*08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	233	3	13	9	Y	12					25

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

03	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-	22	1			20
04	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					20
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					20
06	300 #	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					20
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					20
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	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

03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	510 #	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
P.I.D. DRILLING INC 631265
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					77
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					80
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					80
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	42	1			38
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					38
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	3135	3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			15
04	2295	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
05	2682	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1					16
06	2505	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					16
07	2694	2694	-0-	-0-	-0-	2665	2	29	9	N	26					42
*08	2574	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					42

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					14
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					14
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					14

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					14
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					32
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					32
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					32
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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

03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					188
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					188
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					188
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					188
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-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

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					60
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5					65
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	631	2	1	9	N	1					66
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	67	1			-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					3

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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

03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
06	870 N	366	-0-	-504	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	399	-0-	-469	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	494	-0-	494	494	494	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

03	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	1408	2	55	9	N	50		137
04	1200	N	1303	-0-	103	-0-	1259	2	44	9	N	40		177
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1246	2	41	9	N	37		214
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1185	2	30	9	N	27	176 1	65
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1174	2	43	9	N	39		104
08	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1135	2	42	9	N	38		142

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-		104
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	2	N	-0-		104
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		104
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		104
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		104
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*08	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*08	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					96
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					101
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	N	15					116
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					124
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					130
08	403 #	395	-0-	-8	-0-	382	2	13	9	N	12					142

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					27
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					27
05	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					27
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124 #	-0-	-0-	-124	-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

03	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	310 #	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	300 #	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	310 #	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	279 #	87	-0-	-192	-0-	87	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

03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					7
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					7
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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
03	806	#	790	-0-	-16	-0-	762	2	28	9	N	25					127
04	750	#	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					127
05	806	#	796	-0-	-10	-0-	743	2	53	9	N	48					175
06	780	#	746	-0-	-34	-0-	744	2	2	9	N	2	161	1			16
07	806	#	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					16
08	806	#	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					16

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					153
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					153
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5325	-0-	-689	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 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
03	992	N	414	-0-	-578	-0-	414	2			N	-0-					14
04	810	N	901	-0-	91	-0-	901	2			N	-0-					14
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					14
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					14
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					14
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 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
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					7
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					7
05	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					7
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	830	2			N	-0-					7
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					7
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					7

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					78
04	4800	X	2213	-0-	-2587	-0-	2213	2			N	-0-					78
05	4960	X	1920	-0-	-3040	-0-	1920	2			N	-0-					78
06	4800	X	1670	-0-	-3130	-0-	1670	2			N	-0-					78
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	159					237
08	3131	X	1020	-0-	-2111	-0-	1020	2			N	-0-					237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					-0-
06	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-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

03	1178	N	997	-0-	-181	-0-	996	3	1	9	N	1					22
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					22
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					22
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	899	3	1	9	N	1					23
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					23
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					23

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					49
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					49
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4					53
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					53
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					54
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					55

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-	17	1			56
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					56
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					56
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	3			N	-0-					56
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	515	3	9	9	N	8					64
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	493	3	7	9	N	6					70

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					6
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					6
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					6
06	960	N	65	-0-	-895	-0-	65	2			N	-0-					6
07	1054	N	100	-0-	-954	-0-	100	2			N	-0-					6
08	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

03	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	570	N	769	-0-	199	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 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
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					53
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	580	2	61	9	N	55					108
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					108
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					108
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					108
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					108

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					34
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					34
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					34
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					34
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					34
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					34

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					38
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					38
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 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
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-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

03	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1429	3	7	9	Y	6					95
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3					98
05	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1380	3	7	9	Y	6					104
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	3			Y	-0-	86	1			18
07	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1346	3	4	9	Y	4					22
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2					24

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2					140
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					144
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	608	2	2	9	N	2					146
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					149
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					150
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					151

LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	684	2	245	9	N	223	164	1			229
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	630	2	208	9	N	189	165	1			253
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	673	2	202	9	N	184	332	1			105
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	688	2	195	9	N	177	163	1			119
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	699	2	211	9	N	192	164	1			147
08	837 N	615	-0-	-222	-0-	475	2	140	9	N	127	154	1			120

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	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

03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2018 - P/A 03/30/18

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
08	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, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					25
04	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					25
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10	1032	-0-	1032	1032	1032	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10	876	-0-	876	1908	876	2			Y	-0-					25
*08	1700 N	1098	-0-	-602	1306	1098	2			Y	-0-					25

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					160
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					160
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					160
06	DLQ G-10	2033	-0-	2033	2033	2033	2			Y	-0-					160
07	DLQ G-10	2281	-0-	2281	4314	2281	2			Y	-0-					160
*08	1700 N	2159	-0-	459	4773	2159	2			Y	-0-					160

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			Y	-0-					12
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					12
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10	1523	-0-	1523	2982	1523	2			Y	-0-					12
*08	1700 N	997	-0-	-703	2279	997	2			Y	-0-					12

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					27
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					27
05	1519 N	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2096	1050	2			Y	-0-					27
*08	1700 N	1008	-0-	-692	1404	1008	2			Y	-0-					27

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-			12
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			12
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-			12
06	DLQ G-10	2854	-0-	2854	2854	2854	2		Y	-0-			12
07	DLQ G-10	2959	-0-	2959	5813	2959	2		Y	-0-			12
*08	1700 N	2790	-0-	1090	6903	2790	2		Y	-0-			12

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

03	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2		Y	-0-			34
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2		Y	-0-			34
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			34
06	DLQ G-10	778	-0-	778	778	778	2		Y	-0-			34
07	DLQ G-10	934	-0-	934	1712	934	2		Y	-0-			34
*08	1700 N	869	-0-	-831	881	869	2		Y	-0-			34

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

03	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		Y	-0-			16
04	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	2		Y	-0-			16
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			16
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	2		Y	-0-			16
07	DLQ G-10	123	-0-	123	292	123	2		Y	-0-			16
*08	349 N	57	-0-	-292	-0-	57	2		Y	-0-			16

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			8
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			8
05	1705 N	3	-0-	-1702	-0-	3	2		Y	-0-			8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	DLQ G-10	458	-0-	458	458	458	2		Y	-0-			8
*08	1152 N	694	-0-	-458	-0-	694	2		Y	-0-			8

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

03	2839 N	2839	-0-	-0-	B	-0-	2839	3		N	-0-		-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3		N	-0-		-0-
*07	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-				N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-		-0-
04	150 N	115	-0-	-35	B	-0-	115	3		N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
06	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252
FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
03	3813	3396	-0-	-417	-0-	96	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	5038	4364	-0-	-674	-0-	96	1	4268	2	N	-0-					-0-
05	4345	4079	-0-	-266	-0-	99	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	3300 #	2922	-0-	-378	-0-	96	1	2826	2	N	-0-					-0-
07	4055	3934	-0-	-121	-0-	99	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	3813	3545	-0-	-268	-0-	99	1	3446	2	N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					26
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					26
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					26
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					26
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					26
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

03	5735 X	5229	-0-	-506	-0-	5229	2			N	-0-					60
04	5460 X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2			N	-0-					60
05	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					60
06	5370 X	5139	-0-	-231	-0-	5139	2			N	-0-					60
07	5549 X	5123	-0-	-426	-0-	5123	2			N	-0-					60
08	5239 X	5190	-0-	-49	-0-	5190	2			N	-0-					60

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					23
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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

03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240 N	252	-0-	12	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	N	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 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
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	14	1	515	2	N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	9	1	370	2	N	-0-				-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	9	1	328	2	N	-0-				-0-
06	510 N	122	-0-	-388	B	-0-	4	1	118	2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	310 N	226	-0-	-84	B	-0-	1	1	225	2	N	-0-				-0-
04	360 N	219	-0-	-141	B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
05	341 N	253	-0-	-88	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	217 N	18	-0-	-199	B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	210 N	1	-0-	-209	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	26	1	303	2	N	-0-					-0-
04	510 N	315	-0-	-195 B	-0-	47	1	268	2	N	-0-					-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	44	1	377	2	N	-0-					-0-
06	330 N	219	-0-	-111 B	-0-	94	1	125	2	N	-0-					-0-
07	341 N	206	-0-	-135 B	-0-	64	1	142	2	N	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	74	1	386	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RKW OPERATING LLC 714311
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	13	1	264	2	N	-0-					2
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	11	1	256	2	N	-0-					2
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	10	1	282	2	N	-0-					2
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	19	1	254	2	N	-0-					2
*07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	15	1	262	2	N	-0-					2
08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	11	1	250	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
*07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	14	1	293	2	N	-0-					13
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	12	1	284	2	N	-0-					13
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	11	1	299	2	N	-0-					13
06	300 N	108	-0-	-192 B	-0-	7	1	101	2	N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	21	1	482	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	15	1	316	2	N	-0-					7
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	12	1	285	2	N	-0-					7
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	11	1	305	2	N	-0-					7
06	330 N	87	-0-	-243 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					7
*07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	6	1	98	2	N	-0-					7
08	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	9	1	200	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0-	B -0-	442	2			N	-0-					-0-
04	390	N	14	-0-	-376	B -0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B -0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	B -0-	429	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					5
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					5
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					5
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	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

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

03	51	N	1	-0-	-50	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					114
04	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					114
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	88	1			26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	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
03	718	N	16	-0-	-702	-0-	16	2			Y	-0-					55
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	38	1			34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					34
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34
08	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

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

03	683	N	15	-0-	-668	-0-	15	2			Y	-0-					42
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			Y	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29	29	1			42
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					42
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					42
08	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

03	228	N	5	-0-	-223	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				53
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-				53
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				53
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				53
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				53
08	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

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				18
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				18
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				18
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				18
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				18
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
08	14B2	EXT	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

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	3	Y	-0-				-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	3	Y	-0-				-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	32	1	70	3	Y	-0-				-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	-0-				-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	77	1	123	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		216	-0-	216	216	81	1	135	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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

03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					71
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					71
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					71
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					71
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					71
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					71

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	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

03	1054 #	1052	-0-	-2	-0-	967	2	85	9	N	77	172	1			106
04	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	946	2	83	9	N	75	49	1			132
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	991	2	75	9	N	68					200
06	1020 #	389	-0-	-631	-0-	378	2	11	9	N	10					210
07	1054 #	124	-0-	-930	-0-	124	2			N	-0-					210
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					210

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					65
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					65
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					65
06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3			N	-0-					65
07	1147 N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					65
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	205	3	Y	-0-					20
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	182	3	Y	1	1	8			20
						1	9									
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	252	-0-	252	252	97	1	155	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	172	-0-	172	424	70	1	102	3	Y	-0-					20
*08	577 N	153	-0-	-424	-0-	62	1	91	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	3	Y	-0-				-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	196	1	534	3	Y	-0-				-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	284	1	558	3	Y	-0-				-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	280	1	445	3	Y	-0-				-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	387	1	560	3	Y	-0-				-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	303	1	449	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	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

03	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-				35
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				35
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-				35
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-				35
07	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-				35
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1426	N	953	-0-	-473	-0-	93	1	860	2	N	-0-				117
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	-0-				117
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	N	-0-				117
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	N	-0-				117
07	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	93	1	1097	2	N	48				165
							53	9								
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	93	1	1626	2	N	-0-				165

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

*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
*05	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
*06	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
*07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	797	-0-	-195	-0-	786	2	11	9	N	10					201
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	822	2	11	9	N	10	171	1			40
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	668	2	11	9	N	10					50
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10					60
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2747	2	11	9	N	10					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 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
03	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					32
04	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					32
05	1178	#	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					32
06	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					32
07	1116	#	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					32
08	1054	#	946	-0-	-108	-0-	946	2			Y	-0-					32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					4
04	1590	#	1528	-0-	-62	-0-	1528	2			N	-0-					4
05	1767	#	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					4
06	1650	#	1469	-0-	-181	-0-	1469	2			N	-0-					4
07	1705	#	1504	-0-	-201	-0-	1504	2			N	-0-					4
08	1705	#	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			N	-0-					4

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
03	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 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
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
*08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

03	651 #	402	-0-	-249	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	630 #	368	-0-	-262	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	651 #	336	-0-	-315	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*08	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

03	2697 #	2011	-0-	-686	-0-	2011	3		N	-0-			22
04	2580 #	2087	-0-	-493	-0-	2087	3		N	-0-			22
05	2449 #	2110	-0-	-339	-0-	2110	3		N	-0-			22
06	2190 #	1980	-0-	-210	-0-	1980	3		N	-0-			22
07	2170 #	1993	-0-	-177	-0-	1993	3		N	-0-			22
08	2170 #	1919	-0-	-251	-0-	1919	3		N	-0-			22

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	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

03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

03	744 #	377	-0-	-367	-0-	377	3		N	-0-			31
04	600 #	351	-0-	-249	-0-	351	3		N	-0-			31
05	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3		N	-0-			31
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3		N	-0-			31
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3		N	-0-			31
08	372 #	92	-0-	-280	-0-	92	3		N	-0-			31

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	1	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	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

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLEMMONS,W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
06	139 R	64	-0-	-75	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (2ND CONGL) //CONT.// 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					64
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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
03	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		Y	-0-			24
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		Y	-0-			24
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2		Y	-0-			24
06	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2		Y	-0-			24
07	403 N	81	-0-	-322	-0-	81	2		Y	-0-			24
08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418	2		Y	-0-			24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		Y	-0-			17
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-			17
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-			17
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		Y	-0-			17
07	310 N	61	-0-	-249	-0-	61	2		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

03	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	1		N	-0-			-0-
05	70 R	10	-0-	-60	-0-	10	1		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	2		Y	-0-			11
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	496	2	1 9	Y	1			12
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1 9	Y	1			13
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			13
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2		Y	-0-			13
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2		Y	-0-			13

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 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
03	832	R	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	Y	13					99
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	Y	14					113
05	837	#	818	-0-	-19	-0-	803	2	15	9	Y	14	63	1			64
06	810	#	781	-0-	-29	-0-	767	2	14	9	Y	13					77
07	837	#	807	-0-	-30	-0-	792	2	15	9	Y	14					91
08	837	#	731	-0-	-106	-0-	721	2	10	9	Y	9					100

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					11
04	390	#	249	-0-	-141	-0-	248	2	1	9	Y	1					12
05	341	#	252	-0-	-89	-0-	251	2	1	9	Y	1					13
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					13
07	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					13
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					13

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					11
04	390	#	249	-0-	-141	-0-	248	2	1	9	Y	1					12
05	341	#	252	-0-	-89	-0-	251	2	1	9	Y	1					13
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					13
07	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					13
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					13

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 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
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					11
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					12
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					13
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
*07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					13
*08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	714	-0-	-216	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	545	-0-	-292	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	780	#	484	-0-	-296	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	806	#	531	-0-	-275	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	477	-0-	-236	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

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
03	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1440	#	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1550	#	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1550	#	953	-0-	-597	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	2			Y	-0-					11
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	496	2	1	9	Y	1					12
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					13
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					13
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					13

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					11
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					12
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					13
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					13
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					13

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

03	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1440 #	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1550 #	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1550 #	953	-0-	-597	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	877	2	207	9	N	188	167	1			140
04	90 N	2023	-0-	1933	-0-	1768	3	255	9	N	232	341	1			31
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1548	3	135	9	N	123					154
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1632	3	228	9	N	207	180	1			181
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1769	3	154	9	N	140	164	1			157
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1755	3	162	9	N	147	164	1			140

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

03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	648	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	313	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	334	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	1350 #	567	-0-	-783	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	1395 #	669	-0-	-726	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	1395 #	559	-0-	-836	-0-	3	1	556	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

03	465	N	405	-0-	-60	-0-	377	2	28	9	N	25				173
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	232	2	9	9	N	8				181
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	194	2	118	9	N	107	89	1		199
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1095	2	14	9	N	13	166	1		46
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	356	2	30	9	N	27				73
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22				95

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-				-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30	18	1		31
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	996	2	32	9	N	29	38	1		22
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1059	2	33	9	N	30	37	1		15
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1008	2	32	9	N	29	20	1		24
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	992	2	33	9	N	30	41	1		13
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1016	2	32	9	N	29	23	1		19

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
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

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
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 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
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					121
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					121
05	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					121
06	570 N	353	-0-	-217	-0-	353	2			N	-0-					121
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					121
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					121

TORCH OPERATING LLC 862620
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 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
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	40	1	113	2	N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	2	N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	88	1	304	2	N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	2	N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	122	1	394	2	N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 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
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	278	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	249	1	859	2	N	-0-					-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	279	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	270	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	264	1	756	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	51	1	151	2	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	42	1	137	2	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	106	1	314	2	N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	115	1	398	2	N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	101	1	319	2	N	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	109	1	352	2	N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	114	1	328	2	N	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	82	1	244	2	N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	56	1	193	2	N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	76	1	246	2	N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	86	1	245	2	N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	105	1	310	2	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	81	1	281	2	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	77	1	245	2	N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	66	1	211	2	N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	56	1	160	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	235	1	699	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	195	1	676	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	218	1	692	2	N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	204	1	659	2	N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	216	1	619	2	N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	212	1	629	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	167	1	578	2	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	205	1	650	2	N	-0-					-0-
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	169	1	545	2	N	-0-					-0-
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	176	1	506	2	N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	75	1	224	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	55	1	174	2	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	47	1	152	2	N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	52	1	149	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	239	1	710	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	190	1	655	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	216	1	685	2	N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	207	1	667	2	N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	224	1	642	2	N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

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

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

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

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	318	1	945	2	N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	256	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	307	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	287	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	313	1	897	2	N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	102	1	304	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	88	1	304	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	104	1	331	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	325	2	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	114	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	136	1	403	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	108	1	373	2	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	128	1	405	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	123	1	397	2	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	135	1	389	2	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	141	1	419	2	N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	111	1	382	2	N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	135	1	427	2	N	-0-					-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	126	1	404	2	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	446	2	N	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	344	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	290	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	305	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	291	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	343	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	2	N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	63	1	203	2	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	69	1	199	2	N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	2	N	-0-					-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	58	1	188	2	N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	2	N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	128	1	380	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	2	N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	96	1	303	2	N	-0-					-0-
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	85	1	275	2	N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	95	1	272	2	N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	138	1	411	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	334	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	109	1	347	2	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	116	1	373	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	127	1	363	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	266	1	790	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	2	N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	229	1	726	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	220	1	709	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	89	1	266	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	83	1	262	2	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	78	1	250	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	2	N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	134	1	397	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	120	1	417	2	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	119	1	375	2	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	118	1	381	2	N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	127	1	365	2	N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	212	1	628	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	179	1	619	2	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	635	2	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	180	1	579	2	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	122	1	364	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	155	1	492	2	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	155	1	501	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	175	1	502	2	N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2		N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	1362	2	67	9	N	61	180	1			20
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1345	2	30	9	N	27					47
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	N	18					65
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1338	2	19	9	N	17					82
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1339	2	127	9	N	115	174	1			23
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					23

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-