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
BAKER, JAMES W. 046252
AJAX DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 265241 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
BAILEY WELL #: 6CB RRCID -> 247521 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLENNY WELL #: 5CB RRCID -> 247609 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAMIE WELL #: 1CB RRCID -> 247611 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

HILL OPERATING LLC 387979

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

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 221364 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 221374 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 221375 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 211553 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3500 - 3506

05	14B2 EXT	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

PARKS, RHONE INC. 641520

LEA WELL #: 5 RRCID -> 246471 COMPL. DATE 12/06/2007 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922

PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540

WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 249650 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 249652 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
LEE WELL #: 1 RRCID -> 249875 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 250003 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 1110 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROOTHOFF WELL #: 1 RRCID -> 250095 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 1096 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 2 RRCID -> 250101 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 250165 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
LEE WELL #: 2 RRCID -> 250166 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUKEHART WELL #: 1 RRCID -> 253244 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 1 RRCID -> 253391 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUDGE WELL #: 1 RRCID -> 253392 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
RAINEY-BREWER WELL #: 5 RRCID -> 256437 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 4 RRCID -> 256439 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1610 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 1 RRCID -> 263517 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 841 - 855

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 2490

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 187666 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5716 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 142794 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 3518 - 3642

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
MOTEN WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 1333

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTEN WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	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

05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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 #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

AMV (CISCO SD.) 00155 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ADAIR RESOURCES INC. 003966
POPE WELL #: 1 RRCID -> 118684 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 962 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					70
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					70
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					70
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 #	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	2	N	-0-					56
06	300 #	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	N	-0-					56
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	2					58
						2	9									
08	279 #	144	-0-	-135	-0-	8	1	136	2	N	-0-					58
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					58
10	310 #	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	2	N	-0-					58

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 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
05	527 #	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					37
06	510 #	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	2	N	-0-					37
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	2	N	-0-					37
08	496 #	295	-0-	-201	-0-	17	1	278	2	N	-0-					37
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	2	N	-0-					37
10	496 #	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178 #	1001	-0-	-177	-0-	92	1	909	3	N	-0-					-0-
06	1140 #	1044	-0-	-96	-0-	78	1	965	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1178 #	1156	-0-	-22	-0-	76	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1116 #	919	-0-	-197	-0-	121	1	798	3	N	-0-					-0-
09	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147 #	900	-0-	-247	-0-	68	1	832	3	N	-0-					-0-

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

05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					23
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					23
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					23
08	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					23
09	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					23
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					23

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

05	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-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

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	1	3	2	6	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

05	341	#	109	-0-	-232	-0-	101	2	8	9	N	7					54
06	300	#	103	-0-	-197	-0-	96	2	7	9	N	6					60
07	310	#	93	-0-	-217	-0-	89	2	4	9	N	4					64
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	2	5			62
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2	5			59

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

05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					170
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					170
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					170
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					170
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					170
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	260	3	4	9	N	4					174

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	-0-					49
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	7	1	64	2	N	-0-					49
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					49
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					49

AKIN (BUCK CREEK) 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS,J.W. "A" NCT-1 WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902

05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

05	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROMINGER, R.L. 727039
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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					46
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					46
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					46
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					46
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					46
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					46

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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					110
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					110
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					110
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					110
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
05	2604	#	2035	-0-	-569	-0-	2035	3			N	-0-					69
06	3300	#	1938	-0-	-1362	-0-	1910	3	28	9	N	25					94
07	3410	#	2308	-0-	-1102	-0-	2308	3			N	-0-					94
08	3410	#	2222	-0-	-1188	-0-	2222	3			N	-0-					94
09	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					94
10	2294	#	2121	-0-	-173	-0-	2121	3			N	-0-					94

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
YL RANCH "20" WELL #: 2001 RRCID -> 218950 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4325 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2012 - P&A 07-12-2012

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
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					84
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					84
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					84
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					84
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					84
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					127
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					127
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					127
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					127
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					127
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					127

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
05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					174
06	690 #	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					174
07	713 #	630	-0-	-83	-0-	617	3	13	9	N	12					186
08	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					186
09	740 R	740	-0-	-0-	-0-	632	3	108	9	N	98	172	1			112
10	713 #	655	-0-	-58	-0-	642	3	13	9	N	12					124

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LITTLE BEAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 084192 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	566	1	598	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	649	-0-	649	649	471	1	178	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	843	-0-	843	1492	527	1	316	3	Y	-0-					4
08	400 N	857	-0-	457	1949	439	1	418	3	Y	-0-					4
09	2958 N	1009	-0-	-1949	-0-	511	1	498	3	Y	-0-					4
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	510	1	477	3	Y	-0-					4

LITTLE BEAR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 084212 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	142	1	2160	3	N	3					75
							3	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	N	6					81
							7	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	148	1	2397	3	N	2					83
							2	9									
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	140	1	2045	3	N	8	81	1			10
							9	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	3	N	2					12
							2	9									
10	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	133	1	1788	3	N	3					15
							3	9									

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

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RILEY, LANHAM 712148
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

05	0	-0-	-0-	-0-	17622						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	17622						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	17622						N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	17622						N	NO RPT					-0-
*09	17622	NO RPT	-0-	-17622	-0-						N	NO RPT					-0-
10	2046	NO RPT	-0-	-2046	-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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALFRED-DONNELL (CADDO) //CONT.// 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	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

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ALLEN & RITCHIE (STRAWN) 01699 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ALLEN & RITCHIE 013940
ALLEN & RITCHIE -C- WELL #: 2 RRCID -> 017299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1367 - 1377

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					76
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					76
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					76
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					76
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					76

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

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					58
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					58
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					58
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					58
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					58
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319	2	11	9	N	10					70
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	317	2	2	9	N	2					72
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					72
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					72
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					72
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					72

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 1AB RRCID -> 152871 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3220 - 3230

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

ANN T. (CONGL.) 02985 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TREK RESOURCES, INC. 867578
CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 262283 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3982 - 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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 142088 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 2063 - 2073

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142090 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2057 - 2066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					12
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					105
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					105
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					105
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					105
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					105
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					62
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					62
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					62
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					62
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					62
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	N	3					16
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					19
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	141	3	4	9	N	4					23
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	132	3	3	9	N	3					26
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	123	3	3	9	N	3					29
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					29

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2	N	-0-			103
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2	N	-0-			103
07	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2	N	-0-			103
08	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2	N	-0-			103
09	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2	N	-0-			103
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2	N	-0-			103

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

05	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-			51
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2	N	-0-			51
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-			51
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			51
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			51
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2	N	-0-			51

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

05	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					62
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					62
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					62
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					62
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					62
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					62

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

05	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					62
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					62
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					62
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					62
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					62
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					62

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

05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 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
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					23
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					23
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					23
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					23
09	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					23
10	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					23

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

05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					35
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					35
07	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					35
08	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					35
09	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					35
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					35

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

05	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					14
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					14
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					14
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					14
09	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					14
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					14

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

05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					27
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					29
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1					30
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					30
10	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					30

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

05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

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

05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

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

05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					21
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					21
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					21
08	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					21
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					21
*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					21

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			36
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			36
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			36
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			36
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			36
*10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			36

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

05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			44
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			44
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			44
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			44
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			44
*10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			44

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

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

05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			11
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			11
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			11
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			11
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			11
*10	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			11

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

05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			11
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			11
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			11
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			11
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			11
*10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			11

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

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
05	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					2
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					2
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					2
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					2
*10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	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
05	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					23
06	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					23
07	279	#	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					23
08	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					23
09	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					23
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	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
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	256	3	7	9	N	6					52
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	211	3	9	9	N	8					60
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	224	3	11	9	N	10	59	1			11
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	N	3					14
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	N	2					16
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	N	2					18

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
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					10
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					10
07	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					10
08	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					10
09	450	#	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					10
*10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
*10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					5
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					5
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					5
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					5
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					5
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	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

05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	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

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	136	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	48	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	376	-0-	376	595	67	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	835	104	1	136	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

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

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
WINSTON,MARIE WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					66
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					66
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					66
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					66
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	61	1			84
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					84
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					84
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					84
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					54
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					54
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					54
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					54
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					41
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					41
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					41
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					22
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					22
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					22
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					22
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					22
10	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					22

STRINGER EAST WELL #: 2 RRCID -> 214174 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 4134

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					20
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					20
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					20
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					20
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					20

STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					40
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					40
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					40
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					40
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					40
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					40

GRAGG HAWN KEARNEY WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310

05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1353	2	4	9	N	4					84
06	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					84
07	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					84
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					84
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					84
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					84

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
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
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	578	2	3	9	N	3					67
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	502	2	7	9	N	6					73
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11	1	8			83
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					93
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	N	13	66	1			40
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	748	2	7	9	N	6					46

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
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	212	2	7	9	N	6					56
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	37	1			20
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					23
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					23
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	167	2	3	9	N	3	26	1			-0-

FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	2	24	9	N	22					167
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	2	17	9	N	15					182
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	35	2	17	9	N	15					197
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	32	2	17	9	N	15					212
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	35	2	13	9	N	12					224
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	2	10	9	N	9					233

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
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1564	2	13	9	N	12					12
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					12
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					12

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
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	462	2	7	9	N	6					34
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	401	2	3	9	N	3					37
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13					50
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1140	2	61	9	N	55	105	1			-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	N	12					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					75
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					75
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					75
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					75
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					75

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	161	-0-	-273	-0-	5	1	156	2	N	-0-					20
06	840 N	360	-0-	-480	-0-	5	1	355	2	N	-0-					20
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	-0-					20
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	N	-0-					20
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	-0-					20
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	476	2	N	-0-					20

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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	2	N	-0-					15
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	N	-0-					15
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	2	N	-0-					15
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203	2	N	-0-					15
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	67	1	176	2	N	-0-					15
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	63	1	169	2	N	-0-					15

B.R.A. WELL #: 5 RRCID -> 092998 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 4034 - 4039

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					11
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					11
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					11
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					11
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					11
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	27					38
						30	9									

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

B.R.A. WELL #: 8 RRCID -> 095104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4116 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARMON-CONSTANTIN (YMCA) WELL #: 4 RRCID -> 099148 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 4084 PERF. N/A

05	1550 N	1031	-0-	-519	-0-	1031	2			N	-0-					65
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2					67
07	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					67
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					67
*09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					67
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					67

B.R.A. WELL #: 9 RRCID -> 109796 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4379 - 4387

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					24
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					32
07	744 N	262	-0-	-482	-0-	243	2	19	9	N	17					49
08	651 N	318	-0-	-333	-0-	300	2	18	9	N	16					65
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					72
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	274	2	20	9	N	18					90

B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

05	5084 X	3830	-0-	-1254	-0-	3640	2	190	9	N	173	301	1			123
06	4920 X	3706	-0-	-1214	-0-	3541	2	165	9	N	150	146	1			127
07	5084 X	3511	-0-	-1573	-0-	3375	2	136	9	N	124	149	1			102
08	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	3214	2	182	9	N	165	153	1			114
*09	3900 X	3283	-0-	-617	-0-	3152	2	131	9	N	119					233
10	3844 X	3285	-0-	-559	-0-	3088	2	197	9	N	179	316	1			96

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

05	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					38
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					38
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					38
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					38
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					38
10	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					38

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870

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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-					88
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	N	-0-					88
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	72	1	248	2	N	-0-					88
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	61	1	182	2	N	2	1	8			89
							2	9									
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	72	1	219	2	N	-0-					89
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	2	N	-0-					89

GIBSON-BELDING WELL #: 6 RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

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

05	434	N	404	-0-	-30	-0-	97	1	307	2	N	-0-					101
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	2	N	-0-					101
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	99	1	338	2	N	-0-					101
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	100	1	303	2	N	-0-					101
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	90	1	274	2	N	-0-					101
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	95	1	296	2	N	-0-					101

GIBSON-BELDING WELL #: 7 RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

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

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					18
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					18
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					18
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					18

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

05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					2
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					2
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					2
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					2
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					2
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					2

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-

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

05	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

05	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3		N	-0-			17
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			17
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			17
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			17
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			17
10	1271 N	852	-0-	-419	-0-	852	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

05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			66
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			66
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			66
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			66
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			66
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			66

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

05	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			87
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			87
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			87
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			87
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			87
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			87

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					52
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					52
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					52
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					52
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2023	3	1	9	N	1					165
06	1980 N	1670	-0-	-310	-0-	1667	3	3	9	N	3	1	8			167
07	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1931	3	4	9	N	4					171
08	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1906	3	3	9	N	3					174
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	N	4					178
*10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	3	2	9	N	2					180

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
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	1805	-0-	-355	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	1563	-0-	-762	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2	56	1			5
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	N	5					10
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5					15
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					20
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6					26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	56	1			6
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5					11
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					15
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					20
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6					26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	N	4	57	1			6
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5					11
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	N	4					15
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					21
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) 05482 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 147083 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
BASHAM WELL #: 1 RRCID -> 082552 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 1180 - 1214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARON LIME (1200) //CONT.// 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
BASHAM WELL #: 3 RRCID -> 083772 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 1242

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

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-					-0-
08	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	2		N	-0-					-0-
09	810	N	326	-0-	-484	-0-	326	2		N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2		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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDONALD BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 167305 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4266 - 4270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TEJAS WESTERN CORP. 841335
GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 3952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-

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

05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-

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

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WILSON COMPANY 928300
GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					89
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					89
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					89
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					89

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

05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	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

05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					14
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					14
08	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					14
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14
10	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					14

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			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
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					26
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	693	2	6	9	N	5					31
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					32
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					35
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					38

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	N	-0-					65
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	55	1	270	3	N	-0-					65
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	N	-0-					65
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					65
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	682 N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	868 N	267	-0-	-601	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
BELDING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 034388 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 4190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	94	1			87
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					87
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					50
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B' WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

05	16771	10643	-0-	-6128	31812	10631	2	12	9	N	11					64
06	16230	7394	-0-	-8836	22976	7394	2			N	-0-					64
07	29576	6600	-0-	-22976	-0-	6600	2			N	-0-					64
08	13516 #	6824	-0-	-6692	-0-	6824	2			N	-0-					64
09	11940 #	10865	-0-	-1075	-0-	10861	2	4	9	N	4					68
10	10633 #	9953	-0-	-680	-0-	9947	2	6	9	N	5					73

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			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

05	DELQ PR	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	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	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 157037 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4900 - 4915

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
06	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

05	558	N	194	-0-	-364	-0-	17	1	177	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	N	-0-					-0-
10	558	N	131	-0-	-427	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-

LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

05	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	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

05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					21
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					21
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					21
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					21
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					39
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					39
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					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
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					1
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					1
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					1
08	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			N	-0-					1
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					1
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					1

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
05	3100	N	1725	-0-	-1375	7122	1725	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1280	-0-	-1720	5402	1280	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1238	-0-	-1862	3540	1238	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1665	-0-	-1435	2105	1665	2			N	-0-					-0-
09	2105	N	-0-	-0-	-2105	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-					10
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	N	-0-					10
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					10
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					10
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	238	2	N	-0-					10
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1294	-0-	-442	-0-	1294	2			N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

05	651 N	637	-0-	-14	-0-	498	1	139	3	N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	536	1	154	3	N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	497	1	136	3	N	-0-			-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	522	1	120	3	N	-0-			-0-
09	690 N	551	-0-	-139	-0-	442	1	109	3	N	-0-			-0-
10	620 N	450	-0-	-170	-0-	358	1	92	3	N	-0-			-0-

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

05	651 N	406	-0-	-245	-0-	317	1	89	3	N	-0-			-0-
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	308	1	88	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	247	1	67	3	N	-0-			-0-
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	226	1	52	3	N	-0-			-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	304	1	75	3	N	-0-			-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	178	1	46	3	N	-0-			-0-

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

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	63	1	18	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	74	1	21	3	N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	115	1	31	3	N	-0-			-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1121	1	256	3	N	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	977	1	242	3	N	-0-			-0-
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	676	1	176	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	48	1	222	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	35	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	Y	-0-			-0-
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-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

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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	414	-0-	-330 B	-0-	323	1	91	3	N	-0-					-0-
06	600	N	374	-0-	-226 B	-0-	291	1	83	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	270	1	73	3	N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	270	1	62	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	274	1	68	3	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	249	1	64	3	N	-0-					-0-

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

05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	94	1	20	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	82	1	16	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	64	1	15	3	N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	60	1	10	3	N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	41	1	9	3	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	43	1	10	3	N	-0-					-0-

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

05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	13	1	3	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	79	1	23	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	49	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	87	1	23	3	N	-0-					-0-

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

05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	311	1	87	3	N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	222	1	64	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	223	1	61	3	N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	214	1	49	3	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	215	1	53	3	N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	238	1	61	3	N	-0-					-0-

BETHESDA,S.W.(CONGL.) 07566 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 094794 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4432 - 4435

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49	N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2011 - PLUGGED 02/15/11

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	529	-0-	-463	-0-	529	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

05	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					46
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					46
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					46
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					46
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					46
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	152	-0-	152	547	152	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
05	1395	N	310	-0-	-1085	-0-	310	3			N	-0-					106
06	1170	N	308	-0-	-862	-0-	289	3	19	9	N	17					123
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1797	3	77	9	N	70					193
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1935	3	67	9	N	61	171	1			83
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1744	3	80	9	N	73					156
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1544	3	96	9	N	87	160	1			83

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
05	1240	X	741	-0-	-499	-0-	728	3	13	9	N	12					34
06	960	N	466	-0-	-494	-0-	432	3	34	9	N	31					65
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	645	3	35	9	N	32					97
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	623	3	23	9	N	21					118
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	3	12	9	N	11					129
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	475	3	24	9	N	22					151

BIG BUSSY (CADDO, UPPER) 07772 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EVERETT BROTHERS "805" WELL #: 1D RRCID -> 160694 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3728 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BUXTON WELL #: 1 RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEHAAN, JOY WELL #: 1 RRCID -> 236845 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 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
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					26
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					26
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					26
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					26
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					26
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					26

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116 #	877	-0-	-239	-0-	877	2		N	-0-			-0-
06	1200 #	213	-0-	-987	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	1240 #	1110	-0-	-130	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-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

05	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	780 #	615	-0-	-165	-0-	615	2		N	-0-			-0-
07	744 #	613	-0-	-131	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	682 #	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-			-0-
09	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			88
06	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			88
07	1054 #	958	-0-	-96	-0-	958	2		N	-0-			88
08	1054 #	765	-0-	-289	-0-	765	2		N	-0-			88
09	1380 #	575	-0-	-805	-0-	575	2		N	-0-			88
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			88

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LINDLEY, EDDIE 501219
RINGO,E. C. WELL #: 1 RRCID -> 105167 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3607 PERF. 1658 - 1686

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-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

05	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

05	4185 #	3280	-0-	-905	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3870 #	3039	-0-	-831	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3813 #	3647	-0-	-166	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	3456	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3131	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3224	2986	-0-	-238	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. 092480
ULMER, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 139358 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3688 - 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
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746

05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

05	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 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
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					3
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					3
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					3
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					3
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					3
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 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
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					11
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					11
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					11
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					11
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			N	-0-					11
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					3
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					3
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					3
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					3
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					3
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					3

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

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					14
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					14
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					14
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					14
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					14
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					14

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 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
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					13
06	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2			N	-0-					13
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					13
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					13
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					13
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					19
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					19
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					19
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					19
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					19
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					19

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					13
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					13
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					13
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					13
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					13

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 119692 COMPL. DATE 12/25/1985 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 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
05	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
MIZE,R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					9
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					9
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					9
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					9
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					9
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 1 RRCID -> 122245 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					18
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					18
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					18
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 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
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					10
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					10
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					3
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					3
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					3
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	858	2			N	-0-					3
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					5
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					5
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					5
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					5
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					5

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 126959 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3657 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					28
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					28
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					28

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

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 127106 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851

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

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

05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					2
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					2
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					2
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					2
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					2
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					2

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 127153 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 3858

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	1117	2			N	-0-					20
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					20
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					20

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 127182 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770

05	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 127183 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3790

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

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

05	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					3
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					3
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 127264 COMPL. DATE 05/15/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3674 - 3752

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					24
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					24
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					24
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					24

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

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 2 RRCID -> 127427 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3712 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-

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

05	1023 N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					56
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					56
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					56
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					56
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					56
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					56

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

05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					6
06	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					6
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					6
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					6
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					6
*10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					6

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

05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					15
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					15
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					15
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					15
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					15

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 #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 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
05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			9
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			9
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			9
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			9
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			9
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			9

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

05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	300	1	1402	3	N	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	273	1	1042	3	N	-0-			-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	238	1	991	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	186	1	870	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	182	1	933	3	N	-0-			-0-
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	253	1	1181	3	N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 3201

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	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

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-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2666 #	4197	-0-	1531	B	-26884	4197	3		N	-0-			-0-
06	4200	3680	-0-	-520	B	-27404	3680	3		N	-0-			-0-
07	4340	3260	-0-	-1080	B	-28484	3260	3		N	-0-			-0-
08	4495 #	4450	-0-	-45	B	-28529	4450	3		N	-0-			-0-
09	4050 #	4746	-0-	696	B	-27833	4746	3		N	-0-			-0-
10	4185 #	4339	-0-	154	B	-27679	4339	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

05	1736 N	586	-0-	-1150	B	-1493	586	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1498	-0-	-212	B	-1493	1498	3		N	-0-			-0-
07	713 N	1753	-0-	1040	B	-453	1753	3		N	-0-			-0-
08	1008 N	1461	-0-	453	B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1309	-0-	-191	B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1292	-0-	-475	B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

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

05	2418 N	2517	-0-	99	B	-22119	2517	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2467	-0-	187	B	-21932	2467	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	2545	-0-	561	B	-21371	2545	3		N	-0-			-0-
08	2511 N	2600	-0-	89	B	-21282	2600	3		N	-0-			-0-
09	2460 N	1707	-0-	-753	B	-21282	1707	3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2114	-0-	-428	B	-21282	2114	3		N	-0-			-0-

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

05	62 N	57	-0-	-5	B	-36028	57	3		N	-0-			-0-
06	9 N	25	-0-	16	B	-36012	25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	B	-36012	21	3		N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	B	-36012	39	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	B	-36012	29	3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	B	-36012	30	3		N	-0-			-0-

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

05	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	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

05	992	N	964	-0-	-28	-0-	939	2	25	9	N	23					143
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	927	2	59	9	N	54	156	1			41
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	931	2	24	9	N	22					63
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	813	2	21	9	N	19					82
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	798	2	20	9	N	18					100
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	894	2	22	9	N	20					120

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

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

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	2	141	9	N	128	73	1			168
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	498	2	67	9	N	61	161	1			68
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	631	2	184	9	N	167	81	1			154
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	570	2	55	9	N	50	153	1			51
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	456	2	103	9	N	94					145
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	450	2	142	9	N	129	161	1			113

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

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					80
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					80
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			Y	-0-					80
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					80
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					80
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					80

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					76
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	2			Y	-0-					76
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			Y	-0-					76
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					76
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					76
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					17
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					98
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					98
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					98
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					98
09	900 N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-					98
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					98

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 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
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					15
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					15
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					15
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					26
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					26
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					26

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 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
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					54
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					54
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					54
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					54
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					54
10	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					54

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					28
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					28
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					28
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					28
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					28
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					28

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

05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					95
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					95
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					95
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					95
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					95
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					95

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

05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

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

05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	3100	N	4558	-0-	1458	2796	4558	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4882	-0-	1882	4678	4882	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4516	-0-	1416	6094	4516	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4116	-0-	1016	7110	4116	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3400	-0-	400	7510	3400	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7510					N	NO RPT					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	420	#	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	434	#	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	420	#	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	434	#	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-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

05	1829	#	1658	-0-	-171	-0-	1637	2	21	9	N	19	156	1			43
06	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1755	2	18	9	N	16					59
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1856	2	23	9	N	21					80
08	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1845	2	25	9	N	23					103
09	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1795	2	23	9	N	21					124
10	1891	#	1799	-0-	-92	-0-	1766	2	33	9	N	30					154

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (ATOKA 800) 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 040623 COMPL. DATE 09/24/1966 TOTAL DEPTH 1743 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (ATOKA 800) //CONT.// 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH "345" WELL #: 3 RRCID -> 090790 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 1626 PERF. 749 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH 539 WELL #: 1 RRCID -> 090889 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 742 - 46

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (ATOKA 1300) 08535 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4811 RRCID -> 074346 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3451 RRCID -> 080509 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1261

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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

05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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

05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BLAKE (CADDO MARBLE FALLS) 08706 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017342 COMPL. DATE 03/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2722 - 2742

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2011 - PLUGGED 06/17/11

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

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

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
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
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					116
06	1230	N	772	-0-	-458	-0-	772	2			N	-0-					116
07	1054	N	193	-0-	-861	-0-	193	2			N	-0-					116
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					116
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					116
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					116

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					29
06	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	2			N	-0-					29
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					29
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					29
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					29
10	1302	N	545	-0-	-757	-0-	545	2			N	-0-					29

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					129
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	N	19					148
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	N	30	133	1			45
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2306	2	32	9	N	29					74
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	N	15					89
*10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2194	2	12	9	N	11					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					63
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					63
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					63
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					63

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
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4864	2	24	9	N	22					86
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4508	2	56	9	N	51					137
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4409	2	14	9	N	13					150
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3904	2	21	9	N	19					169
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3820	2	28	9	N	25	169	1			25
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3645	2	21	9	N	19					44

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4					104
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	293	2	3	9	N	3					107
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					107
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					107
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					107
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					107

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

05	589	N	511	-0-	-78	-0-	500	2	11	9	N	10					177
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	437	2	4	9	N	4					181
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	458	2	30	9	N	27	174	1			34
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					34
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					34
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	470	2	1	9	N	1					35

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

05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					30
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					30
07	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					30
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					30
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					30
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					30

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

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

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

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1U RRCID -> 064767 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-				57
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	9	1	481	2	N	-0-				57
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	9	1	401	2	N	-0-				57
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	9	1	307	2	N	-0-				57
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-				57
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-				57

ROBERT RICHARDS UNIT #2 WELL #: 2T RRCID -> 066291 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	Y	15				71
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5				76
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	750	2	21	9	Y	19				95
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	480	2	1	9	Y	1				96
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8				104
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	581	2	13	9	Y	12				116

RICHARDS ROBERT UNIT NO 3 WELL #: 3C RRCID -> 069345 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. N/A

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				22
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-				22
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-				22
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-				22
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				22
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				22

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4C RRCID -> 071020 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1122	2	13	9	Y	12					42
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1277	2	3	9	Y	3					45
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1382	2	4	9	Y	4					49
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	Y	6					55
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13					68
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7					75

RICHARDS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 074002 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3249 - 3385

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49

ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3294 - 3318

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3253 - 3371

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 3258

05	403	N	206	-0-	-197	-0-	2	1	204	2	N	-0-					24
06	480	N	216	-0-	-264	-0-	2	1	214	2	N	-0-					24
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	2	1	309	2	N	-0-					24
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					24
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-					24
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	2	N	-0-					24

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 3740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	2	1	298	2	N	-0-					40
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	2	1	311	2	N	-0-					40
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	2	1	380	2	N	-0-					40
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	2	N	-0-					40
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	N	-0-					40
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	2	N	-0-					40

RICHARDS, ROBERT 6 WELL #: 2 RRCID -> 169833 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3262 - 3284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224524 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 3572 PERF. 3383 - 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
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	4	1	668	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	4	1	920	2	N	-0-					-0-
08	682	N	408	-0-	-274	-0-	4	1	404	2	N	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	2	N	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	4	1	976	2	N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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 #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066

05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE, J WELL #: 10 RRCID -> 084820 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					30
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					30
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					30
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					30
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	46	1	590	2	N	-0-					30
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	42	1	531	2	N	-0-					30
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	46	1	548	2	N	-0-					30
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	44	1	533	2	N	-0-					30
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	43	1	520	2	N	-0-					30
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	36	1	413	2	N	-0-					30

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	3	N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	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
ESTATE OF IERIC ROGERS SR 254451
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 121368 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3350 - 3353

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

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

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-

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

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

BOWNE, N (CADDO) 10946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 093450 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3276 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091083 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 2234 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 1 RRCID -> 096465 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					16
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					16
07	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					16
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					16
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-					16
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HOBSON WELL #: 3 RRCID -> 106278 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2352 - 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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 4 RRCID -> 106279 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 2324 PERF. 2298 - 2306

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 6 RRCID -> 107041 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2386 - 2412

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 2330

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

05	93	N	44	-0-	-49	-0-	36	1	8	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	1	14	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	41	1	9	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	46	1	10	3	N	-0-					-0-

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

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	85	1	18	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	1	17	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	1	7	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	62	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	43	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	70	1	15	3	N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
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
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	3	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

05	1829	#	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD (BASIL CONGL.) 11190 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 L RRCID -> 098345 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4179 - 4183

05	589	N	288	-0-	-301	-0-	51	1	237	2	N	-0-					83
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	51	1	430	2	N	-0-					83
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	51	1	353	2	N	-0-					83
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-					83
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	N	-0-					83
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					83

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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	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

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	228	1	547	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	191	1	593	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	181	1	599	3	N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	189	1	568	3	N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	230	1	533	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					82
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					82
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					82
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					82
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					82

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
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

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

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
*09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	151	1		19
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	N	32				51
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-				51
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2245	2	65	9	N	59				110
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1854	2	13	9	N	12				122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

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	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-

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

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				48
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				48
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-				48
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				48
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-				48
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			10
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			10
07	1550 N	728	-0-	-822	-0-	728	2		N	-0-			10
08	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2		N	-0-			10
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			10
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			10

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
CEDAR OIL COMPANY 140599
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1A RRCID -> 036650 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

05	155 #	46	-0-	-109	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

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

05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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 #: 1 A RRCID -> 059670 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 071329 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					21
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					21
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					21
08	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					21
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					21
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					21

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	809	2			N	-0-					340
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					340
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					340
08	806	N	374	-0-	-432	-0-	374	2			N	-0-					340
09	2160	N	227	-0-	-1933	-0-	227	2			N	-0-					340
10	2108	N	157	-0-	-1951	-0-	157	2			N	-0-					340

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
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					50
06	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					50
07	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	3			N	-0-					50
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					50
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					10
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					10
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					10
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					10
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

05	372 N	138	-0-	-234	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					43
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					43
07	372 N	76	-0-	-296	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10	548	-0-	548	548	131	1	397	3	Y	18					61
						20	9									
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1102	159	1	373	3	Y	20	69	1			12
						22	9									
10	DLQ G-10	460	-0-	460	1562	114	1	343	3	Y	3					15
						3	9									

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	328	-0-	328	328	82	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	275	-0-	275	603	82	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	250	-0-	250	853	62	1	188	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					94
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					94
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					94
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					94
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					94
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					94

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

05	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION 044650
WHITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

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

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					21
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

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-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	420	N	144	-0-	-276	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 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
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					144
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					144
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					144
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					144
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					144
*10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					144

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
05	2945	N	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2708	-0-	-237	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2739	-0-	-175	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

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

05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2708	-0-	-268	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2739	-0-	-237	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

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

05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

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

05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

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

05	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2572	-0-	-278	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

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

05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					139
06	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	1136	3			N	-0-					139
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					139
08	1085	N	435	-0-	-650	-0-	435	3			N	-0-					139
09	1140	N	620	-0-	-520	-0-	620	3			N	-0-					139
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					83
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					83
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					83
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					83
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					83
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					83

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
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
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					1
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					1
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					1
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					1
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					1

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					3
06	208	X	103	-0-	-105	-0-	103	2			N	-0-					3
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

05	14B2	EXT	102	-0-	102	203	102	1			N	-0-					13
06	309	X	106	-0-	-203	-0-	106	2			N	-0-					13
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					13
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					13
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	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

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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

05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-

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

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	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

05	713	N	92	-0-	-621	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	44	1	144	3	Y	-0-					32
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	78	1	146	3	Y	-0-					32
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					32
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	43	1	83	3	Y	-0-					32

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					75
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					75
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					75
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					75
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					75
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					75

ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					68
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					68
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					68
08	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					68
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					68
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					68

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

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					88
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					88
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					88
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					88
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					88
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 100482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1510 - 1760

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-			14
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			14
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2		N	-0-			14
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			14
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			14
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			14

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

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	533	-0-	-428	-0-	104	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	153	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	145	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	245	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	269	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	167	1	318	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 208476 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4909 - 4998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

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-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	72	-0-	-26	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	B	-0-	121	2		N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 058279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 4541 PERF. N/A

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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 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
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	26	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	39	1	75	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	43	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	24	1	46	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT,FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 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
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1023	N	140	-0-	-883	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					36
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					36
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	105	1	197	3	Y	-0-					36
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	151	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	560	-0-	-490	-0-	109	1	451	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	102	1	887	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 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
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	57	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	906	-0-	-241	-0-	127	1	779	3	N	-0-					-0-
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	113	1	468	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	110	1	966	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
05	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	257	1	1585	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	954	-0-	-1056	-0-	185	1	769	3	N	-0-			-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	206	1	1804	3	N	-0-			-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	21	1	85	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	97	1	600	3	N	-0-			-0-
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	92	1	380	3	N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	591	3	N	-0-			-0-
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-

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

05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-

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

05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

05	3100	N	3184	-0-	84	1182	3184	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	2114	-0-	-886	296	2114	2			Y	-0-			-0-
07	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	1695	2			Y	-0-			-0-
08	3937	X	1873	-0-	-2064	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

05	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	289	1	1782	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1126	-0-	-1004	-0-	219	1	907	3	N	-0-			-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	248	1	2167	3	N	-0-			-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4309	3	13	9	N	12			143
06	4140	X	2383	-0-	-1757	-0-	61	1	2320	3	N	2			145
							2	9							
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6003	3	8	9	N	7			152
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6067	3	9	9	N	8			160
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6424	3	7	9	N	6			166
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			166

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1482	3			N	-0-					79
06	1770	N	847	-0-	-923	-0-	21	1	826	3	N	-0-					79
07	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	3			N	-0-					79
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	1250	3			N	-0-					79
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					79
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					79

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
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	88	1	545	3	N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	106	1	440	3	N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	3	N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1634	3	469	9	Y	426	497	1			185
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1454	3	Y	-0-					185
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1683	3	185	9	Y	168	327	1			26
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1375	3	156	9	Y	142					168
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1911	3	161	9	Y	146	177	1			137
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	6669	-0-	-2786	-0-	6130	3	539	9	Y	490	349	1			197
06	9150	X	5500	-0-	-3650	-0-	137	1	5230	3	Y	121	176	1			142
							133	9									
07	8742	X	3518	-0-	-5224	-0-	3379	3	139	9	Y	126	172	1			96
08	8742	X	2216	-0-	-6526	-0-	2186	3	30	9	Y	27					123
09	6450	X	103	-0-	-6347	-0-	103	3			Y	-0-					123
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					123

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 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
05	21576	X	19864	-0-	-1712	-0-	19643	3	221	9	N	201	157	1			126
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	665	1	24950	3	N	190	154	1			162
							209	9									
07	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27695	3	217	9	N	197	315	1			44
08	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25121	1	130	9	N	118					162
09	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	27901	3	389	9	N	354	314	1			202
10	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					202

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					30
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2					32
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3					35
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1306	2	8	9	N	7					42
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1377	2	3	9	N	3					45
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3					48

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 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
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					31
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	2	10	9	N	9					40
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					45
08	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	2893	2	6	9	N	5					50
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3027	2	8	9	N	7					57
10	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2954	2	1	9	N	1					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					67
06	5040	X	4976	-0-	-64	-0-	4969	2	7	9	N	6					73
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6124	2	10	9	N	9					82
08	6200	X	5522	-0-	-678	-0-	5516	2	6	9	N	5					87
09	6000	X	4668	-0-	-1332	-0-	4667	2	1	9	N	1					88
10	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	6042	2	3	9	N	3					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					48
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					48
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					48
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					48
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					48
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					48

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 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
05	1116	N	627	-0-	-489	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					105
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIN-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 119214 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 4277

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

BRAZOS RIVER (ATOKA D) //CONT.// 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCCLURE, J.D. TRUST 540704
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAM OPERATING, INC. 048357
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 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
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					98
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-					98
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					98
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					98
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1262	2	14	9	N	13					111
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					111

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

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

05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

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

05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	R	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					39
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					43
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					44
08	279	#	277	-0-	-2	-0-	273	3	4	9	N	4					48
*09	270	#	241	-0-	-29	-0-	240	3	1	9	N	1					49
*10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					49

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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

05	868	N	408	-0-	-460	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	660	N	136	-0-	-524	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTANY, SE. (STRAWN) 12067 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 072262 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 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
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					51
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1214	2	1	9	N	1					52
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					52
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2			N	-0-					52
09	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					52
10	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					52

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	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
05	3379		2957	-0-	-422	-0-	2928	2	29	9	N	26					105
06	3270		2701	-0-	-569	-0-	2701	2			N	-0-					105
07	3286	#	2654	-0-	-632	-0-	2654	2			N	-0-					105
08	3007		2571	-0-	-436	-0-	2565	2	6	9	N	5					110
09	2910		2418	-0-	-492	-0-	2409	2	9	9	N	8					118
10	2945	#	2437	-0-	-508	-0-	2420	2	17	9	N	15					133

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
05	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1836	2	2	9	N	2					154
06	2070	#	1685	-0-	-385	-0-	1685	2			N	-0-					154
07	2046	#	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-					154
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					154
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					154
10	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					154

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	N	4					66
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	N	3					69
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	12	1			59
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2					61
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					63
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3					66

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

05	4278		3268	-0-	-1010	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	4140		2982	-0-	-1158	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3503	#	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3503	#	2627	-0-	-876	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	3300	#	2359	-0-	-941	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	2235	-0-	-1020	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

07	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
08	6000		15724	-0-	9724	10114	15724	2			N	-0-					-0-
09	7500		10256	-0-	2756	12870	10256	2			N	-0-					-0-
10	7750		7215	-0-	-535	12335	7215	2			N	-0-					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BEIGHTS SERVICES, INC. 061847
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	#	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 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
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 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
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					38
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
07	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					38
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					38
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	24	1			14
*10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

*04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BRIM, JIM 093380
BRIM, JIM WELL #: 4 RRCID -> 134877 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1571 - 1578

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			24
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			24
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			24
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			24
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			24
*10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			24

CONNER-MARRS COMPANY 172005
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	397	2	91	9	N	83					92
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	310	2	19	9	N	17	86	1			23
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	518	2	17	9	N	15					38
08	586 R	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					43
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					46
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					46

DOC OIL 221884
STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

05	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAM, "A" WELL #: 1 A RRCID -> 204837 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 1456 PERF. 1370 - 1378

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
STEWART, CHARLIE L. WELL #: 2 RRCID -> 138461 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 1326 - 1330

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	3	N	-0-					56
06	665 R	665	-0-	-0-	-0-	150	1	515	3	N	-0-					56
07	713 #	691	-0-	-22	-0-	155	1	536	3	N	-0-					56
08	713 #	638	-0-	-75	-0-	155	1	483	3	N	-0-					56
09	690 #	618	-0-	-72	-0-	150	1	468	3	N	-0-					56
10	682 #	664	-0-	-18	-0-	155	1	509	3	N	-0-					56

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
05	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-			42
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-			42
07	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-			42
08	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-			42
09	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			42
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			42

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	279 #	271	-0-	-8	-0-	155	1	116	3	N	-0-			-0-
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	150	1	110	3	N	-0-			-0-
07	279 #	258	-0-	-21	-0-	155	1	103	3	N	-0-			-0-
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	155	1	96	3	N	-0-			-0-
09	270 #	252	-0-	-18	-0-	150	1	102	3	N	-0-			-0-
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	155	1	92	3	N	-0-			-0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
STEPHENS, J. B. DR. WELL #: 8 RRCID -> 197430 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 1495 PERF. 618 - 622

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P & H ENERGY, INC. 630862
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916

05	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	0 #	-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	0 #	-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	0 #	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	0 #	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	241	-0-	-69	-0-	235	2	6	9	N	5					100
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	229	2	6	9	N	5					105
07	279	#	210	-0-	-69	-0-	209	2	1	9	N	1					106
08	279	#	203	-0-	-76	-0-	201	2	2	9	N	2					108
09	270	#	203	-0-	-67	-0-	195	2	8	9	N	7					115
10	248	#	180	-0-	-68	-0-	176	2	4	9	N	4					119

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

05	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	341	#	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	341	#	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					2
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					2
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					2
08	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					2
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					2
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					2

PRAIRIE PRODUCTION 675926
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
THOMASON,WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. //CONT.// 676071
CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					72
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					72
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					72
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					72
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					72
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					72

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

05	14B	DENY	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	330 #	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

*04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

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
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	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-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5					66
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					70
07	372 #	310	-0-	-62	-0-	299	3	11	9	N	10	65	1			15
08	372 #	261	-0-	-111	-0-	259	3	2	9	N	2					17
09	360 #	38	-0-	-322	-0-	36	3	2	9	N	2					19
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	227	3	15	9	N	14					33

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

05	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	240 #	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 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
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

05	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY WELL SERVICE, INC. 858317
RLC "A" WELL #: 5 RRCID -> 118566 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1928 - 1938

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE D OIL & GAS CO., INC. 870398
NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

05	155 #	77	-0-	-78	-0-	75	2	2	9	N	2					82
06	INC G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	N	2					84
07	INC G-10	187	-0-	187	344	183	2	4	9	N	4					88
08	506 R	162	-0-	-344	-0-	159	2	3	9	N	3					91
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					94
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	133	2	2	9	N	2					96

NICHOLS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 223825 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 710 PERF. 626 - 644

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - P&A EFF 07/29/13

NICHOLS "A" WELL #: 2 RRCID -> 223828 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1750 - 1760

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - P&A EFF 07/29/13

TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT 028787
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	9	N	51	177	1		46
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1511	2	56	9	N	51				97
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1532	2	74	9	N	67				164
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	2	69	9	N	63	175	1		52
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1426	2	54	9	N	49				101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-				-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782

GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		74	-0-	74	148	74	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	228	80	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	76	-0-	-228	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BURGESS, T. J. ETAL 108290
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2		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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	83	-0-	83	141	83	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	56	-0-	56	197	56	2		N	-0-			-0-
09	289 N	92	-0-	-197	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	83	-0-	83	141	83	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	56	-0-	56	197	56	2		N	-0-			-0-
09	288 N	91	-0-	-197	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	83	-0-	83	141	83	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	57	-0-	57	198	57	2		N	-0-			-0-
09	289 N	91	-0-	-198	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	83	-0-	83	141	83	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	57	-0-	57	198	57	2		N	-0-			-0-
09	289 N	91	-0-	-198	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	82	-0-	82	141	82	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	57	-0-	57	198	57	2		N	-0-			-0-
09	289 N	91	-0-	-198	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
09	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					18
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					18
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					18

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	600	-0-	-600	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

05	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DOC OIL 221884
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-					-0-
*09	400		100	-0-	-300	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAMS,J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
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
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					13
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					13
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					13
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					13
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					13

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					109
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					109
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					109
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					109
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					109
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					109

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 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
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	155	1	758	3	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	3	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	155	1	788	3	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	155	1	746	3	N	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	150	1	679	3	N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	776	3	N	-0-					-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	155	1	808	3	N	-0-					29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	N	-0-					29
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	155	1	819	3	N	-0-					29
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	155	1	706	3	N	-0-					29
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	150	1	661	3	N	-0-					29
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	155	1	782	3	N	-0-					29

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					51

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 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
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					17
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					17
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					17
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					17
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					17

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 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
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					20
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					20
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					20
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					20
09	270 N	107	-0-	-163	-0-	107	3			N	-0-					20
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					51
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					51
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					51
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					51
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					51
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					51

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					37
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					37
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					37
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					37
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					37
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					37

J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MCBEE, JOHNNY 537720
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810

ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	119	-0-	119	485	119	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	525	40	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	548	23	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	548					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	548					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	548					N	NO RPT					-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	38	-0-	38	97	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	24	-0-	24	134	24	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	148	14	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	148				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	148				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	148				N	NO RPT			-0-

GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					188
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	157	1			31
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	81	2	6	9	Y	5					36
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	69	2	6	9	Y	5					41
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	2	7	9	Y	6					47
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	66	2	8	9	Y	7					54

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					1
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					1
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST EMG, INC. 684615
HENRY, MACK WELL #: 12 RRCID -> 080587 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2050 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-

HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

ROSENBERG, EDWARD 728360

COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111

STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-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
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					16
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					16
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					16
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					16
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					36
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	N	4					40
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	639	3	8	9	N	7					47
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					50
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	604	3	4	9	N	4					54
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					54

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					47
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	N	3					50
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	N	1					51
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					54
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	N	2					56
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3					59

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1					37
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					38
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					39
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	N	3					42
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	N	2					44
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1					45

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					69
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	3	4	9	N	4					73
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					73
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	630	3	2	9	N	2					75
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	N	2					77
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					80

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					30
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					30
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					30
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					30
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					30
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					31
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					31
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					31
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					31
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					31
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					31

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					35
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					35
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					35
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					35
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					35
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					35

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					24
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					24
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					24
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					24
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					24
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					6
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					6

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					14
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					14
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					14
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
WINDHAM,J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			37
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			37
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					8
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					8
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEJCO, INC. 906750
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTREME OPERATING COMPANY LLC 946028
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
XTREME OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 946028
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	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

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4 J'S PRODUCTION 953565
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	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

05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570
CAPPS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, LYNN, THE ESTATE OF 598675
THOMPSON, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 030599 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-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

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH //CONT.// 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

05	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-					-0-
06	INC G-10		151	-0-	151	151	151	2		N	-0-					-0-
07	INC G-10		11	-0-	11	162	11	2		N	-0-					-0-
08	344	N	182	-0-	-162	-0-	182	2		N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 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
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		7	-0-	7	98	7	2			N	-0-					-0-
08	207	N	109	-0-	-98	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 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
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		4	-0-	4	64	4	2			N	-0-					-0-
08	137	N	73	-0-	-64	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353
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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					59
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					59
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					59
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					59
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					59

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	600 N	313	-0-	-287	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	444	2	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	416	2	N	-0-			-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	115	1	390	2	N	-0-			-0-
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	74	1	363	2	N	-0-			-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	96	1	390	2	N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	103	1	381	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 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

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

05	403	N	286	-0-	-117	-0-	82	1	204	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	217	1	244	2	N	-0-					-0-
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	132	1	322	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	260	2	N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	-0-					-0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					15
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					15
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					15
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					2
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					2
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					2
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					2
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					2
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		737	-0-	737	737	737	2			N	-0-					140

BUCKNER(STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 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
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 087170 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1596 - 2530

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E&M CATTLE CO,INC. WELL #: 1 RRCID -> 112970 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 1526 - 1560

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990

05	558	X	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	269	-0-	269	692	269	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	261	-0-	261	953	261	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	378	-0-	378	1331	378	3			N	-0-					-0-
*10	1593	X	262	-0-	-1331	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 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
05	930 X	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	878	-0-	878	878	878	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	884	-0-	884	1762	884	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	859	-0-	859	2621	859	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	783	-0-	783	3404	783	3			N	-0-			-0-
*10	4266 X	862	-0-	-3404	-0-	862	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-			-0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			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

05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	298	1	1217	2	Y	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	289	1	1183	2	Y	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	245	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	Y	-0-			-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	290	1	1206	2	Y	-0-			-0-
*10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	300	1	1251	2	Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

05	3224 X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
07	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	2976	-0-	-54	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	Y	2	45	1	16
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	Y	1			17
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	801	3	4	9	Y	4			21
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	Y	3			24
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	Y	3			27
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2			29

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

05	465 N	373	-0-	-92	-0-	370	3	3	9	Y	3	48	1	19
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	29	3	2	9	Y	2			21
07	372 N	184	-0-	-188	-0-	182	3	2	9	Y	2			23
08	372 N	111	-0-	-261	-0-	110	3	1	9	Y	1			24
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1			25
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	3	1	9	Y	1			26

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	Y	2	54	1			20
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					21
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	767	3	3	9	Y	3					24
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	569	3	2	9	Y	2					26
09	690	N	561	-0-	-129	-0-	558	3	3	9	Y	3					29
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	741	3	3	9	Y	3					32

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					45
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					45
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					45
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	31	1			14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2		N	-0-					-0-
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2		N	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-					-0-
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2		N	-0-					-0-
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2		N	-0-					-0-

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2		Y	-0-					119
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2		Y	-0-					119
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-					119
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-					119
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	82	1			37
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-					37

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					13
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-					13
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					13
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					13
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-					13
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					13

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2		Y	-0-					10
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2		Y	-0-					10
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-					10
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2		Y	-0-					10
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-					10
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-					10

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

PORTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 097378 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3380 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
05	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					16
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					16
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					16
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-	10	5			6
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					6
10	682 N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					6

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					16
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					16
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					16
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-	10	5			6
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					6
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					6

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					17
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					18
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					18
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1	12	5			7
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					7
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					7

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1					116
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	207	2	1	9	Y	1					117
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					118
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1	76	5			43
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					43
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43

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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					23
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					23
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					23
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					23
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-	16	1			7
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					7

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
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	752	-0-	-426	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-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
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			Y	-0-					29
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					29
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					29
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					29
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-					29
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					29

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

MILLER/DEVANNY WELL #: 1 RRCID -> 128232 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3292 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 3244

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	147	2	65	9	N	59					135
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	117	2	18	9	N	16					151
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	69	2	74	9	N	67	168	1			50
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	160	2	64	9	N	58					108
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	145	2	54	9	N	49					157
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	208	2	44	9	N	40	167	1			30

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					52
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					52
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					52
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					52
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					52
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					52

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					2
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					2
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			Y	-0-					2
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			Y	-0-					2
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					2
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					2

MILLER/DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 156216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3271 - 3277

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 3 RRCID -> 222211 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 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
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	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
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	37	1	230	3	N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	36	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	33	1	230	3	N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	36	1	225	3	N	-0-					-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	38	1	226	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

05	434 N	410	-0-	-24	-0-	79	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	73	1	309	3	N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	3	N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	76	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	74	1	306	3	N	-0-					-0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	74	1	291	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	35	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	38	1	229	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	51	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	46	1	123	3	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	48	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	48	1	134	3	N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

05	341	N	322	-0-	-19	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	68	1	259	3	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	68	1	249	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	139	1	696	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	133	1	682	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	137	1	705	3	N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	116	1	629	3	N	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	132	1	661	3	N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	131	1	623	3	N	-0-					-0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	342	-0-	-30	-0-	71	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	68	1	270	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	60	1	232	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	72	1	273	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	97	1	490	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	100	1	461	3	N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	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
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	480	N	262	-0-	-218	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					115
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					115
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					115
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					115
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					115
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					115

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					42
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					42
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					42
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					42
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					42
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					35
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					35
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					35
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					35
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					35
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					35

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
05	589	N	324	-0-	-265	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			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
05	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	N	14					123
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	324	2	19	9	N	17					140
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	362	2	15	9	N	14					154
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	429	2	20	9	N	18					172
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	N	9	158	1			23
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18					41

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 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
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

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
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	N	1					40
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					41
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	350	2	8	9	N	7					48
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					48
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					48
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					48

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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 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
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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
05	2201	X	1457	-0-	-744	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1750	-0-	-380	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2081	-0-	-1484	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	10	7			35
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	N	-0-					35
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					35
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					35
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					35
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					121
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1108	3	43	9	N	39					160
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1276	3	17	9	N	15					175
08	1860	N	565	-0-	-1295	-0-	554	3	11	9	N	10					185
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1122	3	15	9	N	14	167	1			32
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1125	3	29	9	N	26					58

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					14
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					14
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					14
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					14
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					14
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					14

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					75
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	N	10					85
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	192	3	51	9	N	46					131
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					131
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					131
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	3	1	9	N	1					132

VERITAS ENERGY, LLC 884589
MCMURREY RANCH UNIT 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
05	0	W	25850	-0-	25850	205614	25666	3	184	9	N	167	181	1			190
06	0	W	22473	-0-	22473	228087	22251	1	222	9	N	202	181	1			211
07	249553	X	21466	-0-	-228087	-0-	21271	3	195	9	N	177	343	1			45
08	33325	X	18133	-0-	-15192	-0-	17950	3	183	9	N	166	153	1			58
09	29010	X	8789	-0-	-20221	-0-	8722	3	67	9	N	61					119
*10	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					119

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					29
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					29
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					29
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					29

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					48

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-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

05	3014	R	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	2620	R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*10	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			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

05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-					33
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2		N	-0-					33
07	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	69	2		N	-0-					33
08	124	N	59	-0-	-65	B	-0-	59	2		N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2		N	-0-					33
*10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-					33

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-					11
06	180	N	92	-0-	-88	B	-0-	92	2		N	-0-					11
07	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2		N	-0-					11
08	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					11
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	95	-0-	-175	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	840 N	588	-0-	-252 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 #	1733	-0-	-1491	-0-	1688	2	45	9	N	41	166	1			28
06	2880 #	2433	-0-	-447	-0-	2403	2	30	9	N	27					55
07	2976 #	1310	-0-	-1666	-0-	1310	2			N	-0-					55
08	2666 #	2007	-0-	-659	-0-	2007	2			N	-0-					55
09	2430 #	1505	-0-	-925	-0-	1505	2			N	-0-					55
10	2511 #	1442	-0-	-1069	-0-	1442	2			N	-0-					55

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
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-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
MAYFIELD, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 142522 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					130
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					130
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					130
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			Y	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			Y	-0-					130
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			Y	-0-					130

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 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
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		Y	-0-			120
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		Y	-0-			120
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		Y	-0-			120
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		Y	-0-			120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		Y	-0-			120
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		Y	-0-			120

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

05	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			21
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			21
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			21

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 096648 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3255 - 3366

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMIGO OIL CO. 637375
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
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					59
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					59
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2					61

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					5
08	14B2 EXT	11	-0-	11	21	11	2			N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					5

SMITH, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 117474 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2950 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2013 - PLUGGED 05-27-2013

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 136602 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2936 - 2953

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - P&A EFF 05/23/13

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B DENY	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			57
08	14B2 EXT	53	-0-	53	105	53	2		N	-0-			57
09	14B2 EXT	23	-0-	23	128	23	2		N	-0-			57
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	128				N	NO RPT			57

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 224208 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	313	1	1778	3	N	-0-				-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	308	1	1799	3	N	-0-				-0-
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	305	1	1791	3	N	-0-				-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	302	1	1932	3	N	-0-				-0-
09	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	302	1	1713	3	N	-0-				-0-
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	303	1	1662	3	N	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-				1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				1
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				1
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				1
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-				1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				1

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-				1
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				1
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				1
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				1
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-				1
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				1

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-				-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-				-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	1					8
						1	9									
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	246	3	Y	-0-					8
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	166	1	255	3	Y	1					9
						1	9									
08	DLQ G-10	466	-0-	466	466	185	1	281	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	430	-0-	430	896	179	1	251	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1263	150	1	217	3	Y	-0-					9

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 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
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					23

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

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

C.M. (RANGER SAND) 14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "J" WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 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
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					46
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	608	3	19	9	N	17					63
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					63
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					63
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					64
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	3	3	9	N	3					67

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1397	2	1	9	N	1					174
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					175
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1477	2	1	9	N	1					176
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1					177
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					178
10	1488	N	802	-0-	-686	-0-	801	2	1	9	N	1					179

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
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					17
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					17
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					17
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					17
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					17
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

05	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					36
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					36
07	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					36
08	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					36
09	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					36
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					36

TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	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-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

05	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
08	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-				-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	77	1	80	2	N	-0-				-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	75	1	144	2	N	-0-				-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	110	1	336	2	N	-0-				-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	78	1	192	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	75	1	152	2	N	-0-				-0-
10	434	N	140	-0-	-294	B	-0-	78	1	62	2	N	-0-				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

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-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 103154 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5340 - 5344

05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	690 N	520	-0-	-170 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	868 N	600	-0-	-268 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
GEORGE LEE WELL #: 1 RRCID -> 104556 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4024 - 4027

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

05	3193 #	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3193 #	1038	-0-	-2155	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3224 #	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

05	4712 #	3256	-0-	-1456	-0-	3252	3	4	9	N	4					115
06	5327	5327	-0-	-0-	-0-	5321	3	6	9	N	5					120
07	5124 R	5124	-0-	-0-	-0-	5100	3	24	9	N	22					142
08	5279	5279	-0-	-0-	-0-	5270	3	9	9	N	8					150
09	5100	4821	-0-	-279	-0-	4819	3	2	9	N	2					152
10	5270	5138	-0-	-132	-0-	5121	3	17	9	N	15					167

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

05	1581 #	1512	-0-	-69	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1530 #	1516	-0-	-14	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1581 #	1519	-0-	-62	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1530 #	506	-0-	-1024	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	1581 #	487	-0-	-1094	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

05	4588	4308	-0-	-280	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4440	3968	-0-	-472	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	3968 #	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	4309 #	3845	-0-	-464	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
09	4170 #	3783	-0-	-387	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	4309 #	3960	-0-	-349	-0-	3960	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
05	2418 #	2211	-0-	-207	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	2325 #	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2325 #	2218	-0-	-107	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2310 #	1206	-0-	-1104	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	1178	-0-	-1209	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

05	1829 #	1157	-0-	-672	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1590 #	1156	-0-	-434	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1643 #	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*10	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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

05	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

05	93 N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1					9
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	5	1			5
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					5
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	4	1			1
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	64	3	1	9	Y	1					2
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					3

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*10	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	140	-0-	-635	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	3	14	9	N	13					165
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	652	3	12	9	N	11					176
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	N	9					185
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	713	3	9	9	N	8	169	1			24
09	660	N	442	-0-	-218	-0-	440	3	2	9	N	2					26
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	720	3	12	9	N	11					37

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					177
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	N	9					186
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	611	3	9	9	N	8					194
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	536	3	21	9	N	19					213
09	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	3			N	-0-					213
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	474	3	25	9	N	23					236

ROGERS, R. M. ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 162274 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181

05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

05	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	558	-0-	-642	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	536	-0-	-549	-0-	536	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

05	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2610	3	4	9	N	4					133
06	2610	#	2380	-0-	-230	-0-	2357	3	23	9	N	21					154
07	2697	#	2488	-0-	-209	-0-	2486	3	2	9	N	2					156
08	2697	#	2393	-0-	-304	-0-	2391	3	2	9	N	2					158
09	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2601	3	3	9	N	3					161
10	2604	#	1531	-0-	-1073	-0-	1530	3	1	9	N	1					162

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

05	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

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
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

05	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

05	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	990	N	513	-0-	-477	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	465	N	108	-0-	-357	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

05	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 232465 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4148 - 4189

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					78
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-					78
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					78
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					78
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					78
10	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					78

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

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
05	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
07	1240 #	1176	-0-	-64	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	455	-0-	-775	-0-	455 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	425	-0-	-753	-0-	425 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			33
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	626 3	37 9	N	34			67
07	1333 N	566	-0-	-767	-0-	566 3		N	-0-			67
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			67
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			67
*10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			67

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

05	868 #	772	-0-	-96	-0-	772 3		N	-0-			-0-
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
07	899 #	778	-0-	-121	-0-	778 3		N	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
*10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 4191

05	341 N	118	-0-	-223	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067

05	558 N	50	-0-	-508	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	733 3	14 9	N	13			13
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	677 3	15 9	N	14			27

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

05	403 N	332	-0-	-71	-0-	320 3	12 9	N	11			168
06	450 N	72	-0-	-378	-0-	72 3		N	-0-			168
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	248 3	63 9	N	57			225
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	335 3	306 9	N	278	345 1		158
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	726 3	404 9	N	367	345 1		180
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	180 1		-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 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
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

05	2883 #	2642	-0-	-241	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	2883 #	2881	-0-	-2	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2883 #	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2880 #	2062	-0-	-818	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2976 #	2031	-0-	-945	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

05	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

05	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	744 N	465	-0-	-279	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110

05	713 N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	744 N	465	-0-	-279	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 244021 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4026 - 4031

05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

05	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	3626	-0-	-404	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	4030	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
07	4222	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	4307 R	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4255 R	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
10	4216 #	4170	-0-	-46	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

05	1271 #	903	-0-	-368	-0-	900	3	3	9	N	3					164
06	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1472	3	23	9	N	21					185
07	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11					196
08	1550 #	1526	-0-	-24	-0-	1501	3	25	9	N	23	174	1			45
09	1500 #	1304	-0-	-196	-0-	1298	3	6	9	N	5					50
*10	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1645	3	17	9	N	15					65

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

05	1085 #	1058	-0-	-27	-0-	1050	3	8	9	N	7					126
06	1050 #	1016	-0-	-34	-0-	1010	3	6	9	N	5					131
07	1085 #	945	-0-	-140	-0-	943	3	2	9	N	2					133
08	1054 #	1002	-0-	-52	-0-	1000	3	2	9	N	2					135
09	1020 #	1008	-0-	-12	-0-	1005	3	3	9	N	3					138
10	1054 #	903	-0-	-151	-0-	901	3	2	9	N	2					140

COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

05	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2431	3	1	9	N	1					50
06	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2475	3	24	9	N	22					72
07	1953 #	1645	-0-	-308	-0-	1641	3	4	9	N	4					76
08	2418 #	1240	-0-	-1178	-0-	1240	3			N	-0-					76
09	2490 #	1243	-0-	-1247	-0-	1243	3			N	-0-					76
10	2573 #	1717	-0-	-856	-0-	1717	3			N	-0-					76

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

05	1488 #	1250	-0-	-238	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1302 #	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1240 #	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1290 #	1099	-0-	-191	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1333 #	1159	-0-	-174	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

05	2387 #	2214	-0-	-173	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2387 #	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2449 #	2360	-0-	-89	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 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
05	2077 #	1177	-0-	-900	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	1020	-0-	-840	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	2945 #	1994	-0-	-951	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

05	2542 #	2169	-0-	-373	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2460 #	2145	-0-	-315	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2449 #	1972	-0-	-477	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2449 #	1638	-0-	-811	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2370 #	1280	-0-	-1090	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	2232 #	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

09	2850	2164	-0-	-686	-0-	2142	3	22	9	N	20					20
10	5890	2199	-0-	-3691	-0-	2181	3	18	9	N	16					36

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

05	3100	2157	-0-	-943	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2940 #	2138	-0-	-802	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2573 #	2103	-0-	-470	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2573 #	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	2130 N	1851	-0-	-279	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

05	2013 N	1378	-0-	-635	-0-	1312	3	66	9	N	60	38	1			106
06	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1193	3	46	9	N	42	93	1			55
07	1860	1361	-0-	-499	-0-	1293	3	68	9	N	62	60	1			57
08	1860	1256	-0-	-604	-0-	1214	3	42	9	N	38	60	1			35
09	1800	1160	-0-	-640	-0-	1110	3	50	9	N	45	60	1			20
10	1364 #	1141	-0-	-223	-0-	1062	3	79	9	N	72	60	1			32

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

05	2692	2692	-0-	-0-	-0-	2617	3	75	9	N	68	38	1			109
06	2400	2400	-0-	-0-	-0-	2339	3	61	9	N	55	120	1			44
07	2276	2276	-0-	-0-	-0-	2214	3	62	9	N	56	56	1			44
08	2486	2486	-0-	-0-	-0-	2453	3	33	9	N	30	53	1			21
09	2263	2263	-0-	-0-	-0-	2210	3	53	9	N	48	40	1			29
*10	2296	2296	-0-	-0-	-0-	2204	3	92	9	N	84	40	1			73

W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					145
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					145
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					145
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					145
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					145
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					145

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	N	3					94
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					99
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3					102
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CADDO (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E & S OPERATING COMPANY 238689
KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 3857

05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					161
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					161
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					161
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					161
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					161
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					161

CADDO (3440) 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

05	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3819	2	58	9	Y	53					150
06	3930	#	3784	-0-	-146	-0-	3736	2	48	9	Y	44	137	1			57
07	4216	#	3481	-0-	-735	-0-	3440	2	41	9	Y	37					94
08	3906		3795	-0-	-111	-0-	3769	2	26	9	Y	24					118
09	3780		3731	-0-	-49	-0-	3683	2	48	9	Y	44	122	1			40
10	3906		3844	-0-	-62	-0-	3794	2	50	9	Y	45					85

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					162
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1					163
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					163
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	N	5					168
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	518	3	2	9	N	2	155	1			15
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					16

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 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
05	1147 #	1126	-0-	-21	-0-	1092	3	34	9	N	31	175	1			60
06	1110 #	1080	-0-	-30	-0-	1052	3	28	9	N	25					85
07	1147 #	703	-0-	-444	-0-	675	3	28	9	N	25					110
08	1147 #	1104	-0-	-43	-0-	1078	3	26	9	N	24					134
09	1080 #	1065	-0-	-15	-0-	1035	3	30	9	N	27					161
10	1116 #	1064	-0-	-52	-0-	1044	3	20	9	N	18					179

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

05	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3	1	9	N	1					30
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1110	3	6	9	N	5					35
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1128	3	4	9	N	4					39
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	3	2	9	N	2					41
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1077	3	6	9	N	5					46
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	3					49

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 212449 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3562 - 3582

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					14
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					14
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-	14	1			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CADDO NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					89
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11					100
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	471	2	15	9	N	14					114
08	682 N	460	-0-	-222	-0-	448	2	12	9	N	11					125
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					135
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7					142

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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

05	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	3	2	9	N	2					171
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	238	3	6	9	N	5					176
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3					179
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	369	3	1	9	N	1					180
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	162	1			18
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	345	3	7	9	N	6					24

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	600	3			N	-0-					39
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					39
07	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	3			N	-0-					39
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					39
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					39
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					39

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 6 RRCID -> 229627 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4061 - 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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	152	-0-	-418	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 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
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 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
05	2015	#	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2015	#	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1411	-0-	-599	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 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
05	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	990	N	610	-0-	-380	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	992	N	614	-0-	-378	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 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
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	331	-0-	-719	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

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
05	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 7 RRCID -> 245487 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4100 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 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
05	2511	#	2313	-0-	-198	-0-	2313	3			N	-0-					13
06	2430	#	2346	-0-	-84	-0-	2346	3			N	-0-					13
07	2356	#	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			N	-0-					13
08	2356	#	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			N	-0-					13
09	2340	#	2246	-0-	-94	-0-	2246	3			N	-0-					13
10	2418	#	2163	-0-	-255	-0-	2163	3			N	-0-					13

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 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
05	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 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
05	3875	#	3606	-0-	-269	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	3999	#	3482	-0-	-517	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3999	#	3222	-0-	-777	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3990	#	3165	-0-	-825	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	4123	#	3181	-0-	-942	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 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
05	2635	#	2143	-0-	-492	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	2142	-0-	-108	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2325	#	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1215	-0-	-915	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1209	-0-	-930	-0-	1209	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
05	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	9	N	6					108
06	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2138	3	2	9	N	2					110
07	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					110
08	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					110
09	2130 #	2083	-0-	-47	-0-	2081	3	2	9	N	2					112
10	2201 #	2159	-0-	-42	-0-	2151	3	8	9	N	7					119

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

05	1488 #	772	-0-	-716	-0-	764	3	8	9	N	7					266
06	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2570	3	7	9	N	6	172	1			100
07	1674 #	646	-0-	-1028	-0-	639	3	7	9	N	6					106
08	1674 #	729	-0-	-945	-0-	727	3	2	9	N	2					108
09	2580 #	759	-0-	-1821	-0-	753	3	6	9	N	5					113
10	2666 #	737	-0-	-1929	-0-	729	3	8	9	N	7					120

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

05	3224 #	3025	-0-	-199	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3120 #	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3007 #	2790	-0-	-217	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3038 #	2417	-0-	-621	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	3000 #	2242	-0-	-758	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	3100 #	1646	-0-	-1454	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

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

05	155 N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	153	-0-	153	153	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	137	-0-	137	290	34	1	103	3	Y	-0-					-0-
*09	435 X	145	-0-	-290	-0-	43	1	102	3	Y	-0-					-0-
*10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	114	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	930 N	775	-0-	-155	-0-	86	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	684	-0-	684	684	164	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	669	-0-	669	1353	200	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	710	-0-	710	2063	177	1	533	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					7
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					7
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					7
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					7
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					42
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					42
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		67	-0-	67	67	17	1	50	3	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		59	-0-	59	126	18	1	41	3	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		68	-0-	68	68	17	1	51	3	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					21

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		658	-0-	658	658	164	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		887	-0-	887	1545	265	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		601	-0-	601	2146	150	1	451	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	193	1	1338	3	Y	-0-					26
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	175	1	1395	3	Y	-0-					26
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	176	1	1419	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	399	1	1205	3	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		1503	-0-	1503	3107	449	1	1054	3	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4643	383	1	1153	3	Y	-0-					26

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

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

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-			-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	15	1	128	3	N	-0-			-0-
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	19	1	151	3	N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-			-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	17	1	146	3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	138	1	960	3	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	124	1	1005	3	Y	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	127	1	1019	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1063	-0-	1063	1063	264	1	799	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	972	-0-	972	2035	290	1	682	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3089	263	1	791	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	177	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	140	1	1133	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	148	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408	335	1	1073	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	2775	408	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	4384	401	1	1208	3	Y	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					21
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					21
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	45	1	144	3	Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	151	-0-	151	340	45	1	106	3	Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	476	34	1	102	3	Y	-0-					21

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	248	-0-	-322	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	289	-0-	-207	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	115	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	122	-0-	122	584	36	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	507	-0-	507	1091	126	1	381	3	Y	-0-					-0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					105
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	3	47	9	N	43					148
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	476	3	23	9	N	21					169
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					169
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	N	6					119
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2218	2	39	9	N	35					154
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2396	2	46	9	N	42					196
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2482	2	11	9	N	10					206
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9	N	26					232
10	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2277	2	15	9	N	14	174	1			72

CAL-TEX (STRAWN) 14669 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTMAN WELL #: 1H RRCID -> 270774 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3843 - 7005

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

05	10655	R	10655	-0-	-0-	-0-	10594	3	61	9	N	55	159	1			55
06	5402	R	5402	-0-	-0-	-0-	5390	3	12	9	N	11					66
07	7415	R	7415	-0-	-0-	-0-	7397	3	18	9	N	16					82
08	7253	R	7253	-0-	-0-	-0-	7229	3	24	9	N	22					104
09	6725	R	6725	-0-	-0-	-0-	6697	3	28	9	N	25					129
*10	7672	R	7672	-0-	-0-	-0-	7628	3	44	9	N	40					169

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
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
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					187
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					187
08	434 #	374	-0-	-60	-0-	372	2	2	9	N	2					189
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					189
10	465 #	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					189

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

05	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ADAIR RESOURCES INC. 003966
NORMAN L. FINLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 041527 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 3045 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					73
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					73
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					73
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					73
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858

DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

05	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			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

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN, ROLAND INC. 082982

HENNESSEY, SARAH, -A- WELL #: 1 RRCID -> 036645 COMPL. DATE 07/21/1965 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGER PETROLEUM, LLC 091162

SURLES WELL #: 1 RRCID -> 127077 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4092 PERF. 3808 - 3825

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2011 - PLUGGED 11/15/11

CDJ OIL CO. 140598

ROSS,HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622

STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

CHISHOLM OPERATING, INC. 149454

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 241283 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2426 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650

MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	870	N	352	-0-	-518	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GLOVER, MICHAEL C. 311340

"4" SNYDER MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 229705 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 682 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2011

GROTHE BROS., INC. 335430

BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

HEROD, BILL 379925

ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

05	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	197	1	2104	2	N	70				143
							77	9								
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	182	1	2028	2	N	76	161	1		58
							84	9								
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	194	1	2152	2	N	56	59	1		55
							62	9								
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	193	1	2144	2	N	47				102
							52	9								
09	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	175	1	2013	2	N	65				167
							72	9								
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	2176	2	N	60	161	1		66
							66	9								

J & W OIL CO.-W. F. 427923

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	345	2	99	9	N	90				104
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	83	1		26
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	512	2	33	9	N	30				56
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	451	2	138	9	N	125	168	1		13
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	447	2	68	9	N	62				75
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				75

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MASADA ENERGY LLC 531343

BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

05	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

P.I.D. DRILLING INC 631265
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-

PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	6			N	-0-					-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	6			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	6			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	6			N	-0-					-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			59
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			59
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			59
08	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2		N	-0-			59
09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1261	2	1 9	N	1	1 8		59
10	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2		N	-0-			59

TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

CAMP COLORADO (CADDO) 15048 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMOND WELL #: 1 RRCID -> 174299 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2068 - 2078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-

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

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, N. (DUFFER) 15050 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 177329 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2788 - 2810

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7	-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2		N	-0-			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-

COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	2			N	-0-					-0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) 15052 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
POPNOE, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 085794 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HERRING, RAY 380295
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					38
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					38
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					38
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	8			38
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					38
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			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

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					120
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					120
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					120
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					120
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					120
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					120

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					27
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					27
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					27
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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

05	2294	#	1745	-0-	-549	-0-	149	1	1593	2	N	3					93
							3	9									
06	2070	#	1444	-0-	-626	-0-	115	1	1283	2	N	42					135
							46	9									
07	2108	#	1623	-0-	-485	-0-	134	1	1481	2	N	7	103	1			39
							8	9									
08	1922	#	1504	-0-	-418	-0-	124	1	1380	2	N	-0-					39
09	1860	#	1349	-0-	-511	-0-	108	1	1241	2	N	-0-					39
10	1736	#	1143	-0-	-593	-0-	90	1	1053	2	N	-0-					39

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRO OIL & GAS INC 679282
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

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-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					22
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					22
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					22
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					22
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					22

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					43
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					43
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					43
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					43
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					37
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			37
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					37
08	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	1286	2			N	-0-					37
09	1680	N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2			N	-0-					37
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					162
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			Y	-0-					162
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			Y	-0-					162
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			Y	-0-					162
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					162
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					162

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					10
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					10
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					10
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					10
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					10
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					46
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					48
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					48
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					20
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					20
08	527	N	51	-0-	-476	-0-	51	3			N	-0-					20
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					25
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					25
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					25
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					25
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 082031 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2748 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

05	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

05	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					18
06	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-					18
07	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-					18
08	434 N	328	-0-	-106	B	-0-	328	2		N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	314	-0-	-76	B	-0-	314	2		N	-0-					18
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					18

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

05	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
08	279 N	227	-0-	-52	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2		N	-0-					-0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 1 RRCID -> 091322 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2152 - 2162

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

05	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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
05	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480 N	149	-0-	-331	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	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

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9	159	1			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	149	2	22	9	N	20					20
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	183	2	22	9	N	20					40
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	142	2	23	9	N	21					61
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	200	2	28	9	N	25					86
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					86

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					1
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					1
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					1
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION 022922
BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRINGTON (STRAWN) 17485 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094669 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2561 - 2627

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 2 RRCID -> 100485 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 2612

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1A RRCID -> 115130 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					104
06	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	3			N	-0-					104
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					104
08	899 N	206	-0-	-693	-0-	200	3	6	9	N	5					109
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	294	3	17	9	N	15					124
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					125

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

05	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

05	8 N	9	-0-	1	B	-10	9	2		N	-0-					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	B	-10	10	2		N	-0-					-0-
07	10 N	11	-0-	1	B	-9	11	2		N	-0-					-0-
08	9 N	10	-0-	1	B	-8	10	2		N	-0-					-0-
09	10 N	8	-0-	-2	B	-8	8	2		N	-0-					-0-
10	11 N	7	-0-	-4	B	-8	7	2		N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-					27
06	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-					27
07	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2		N	-0-					27
08	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2		N	-0-					27
09	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2		N	-0-					27
10	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2		N	-0-					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
JILPETCO, INC. 432469
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
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	558 N	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	510 N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					70
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					70
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					70
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					70
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	2	N	-0-					70
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	2	N	-0-					70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
HEARN, WYLIE E. WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARN "B" WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY-GAY (JENNINGS) //CONT.// 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				8
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				8
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				8
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				8
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13	9	N	12				85
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	3	9	9	N	8				93
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	N	4				97
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	3	4	9	N	4				101
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-				101
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	158	3	174	9	N	158	148	1		111

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

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-				-0-
09	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-				-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	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. N/A

05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				74
06	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-				74
07	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-				74
08	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-				74
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				74
10	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	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
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					28
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					28
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					28
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					28
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					28
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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

05	3412		3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					172
06	2546		2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					172
07	2542		2299	-0-	-243	-0-	2299	2			N	-0-					172
08	2542		1973	-0-	-569	-0-	1973	2			N	-0-					172
09	2460		1541	-0-	-919	-0-	1541	2			N	-0-					172
10	2542		1318	-0-	-1224	-0-	1318	2			N	-0-					172

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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	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

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-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	341	#	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	310	#	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	248	#	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

BARRIER DRAW WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159

05	1240	#	448	-0-	-792	-0-	440	2	8	9	N	7					113
06	INC G-10		394	-0-	394	394	386	2	8	9	N	7					120
07	INC G-10		373	-0-	373	767	366	2	7	9	N	6					126
08	INC G-10		332	-0-	332	1099	324	2	8	9	N	7					133
09	INC G-10		295	-0-	295	1394	291	2	4	9	N	4					137
*10	1671	N	277	-0-	-1394	-0-	276	2	1	9	N	1					138

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
05	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
D.J. & T. ENERGY 196227
WARSHAW, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 106338 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4972 - 5064

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARSHAW, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 148043 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARSHAW, J. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 217400 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 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
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	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-
*09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					3
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					3
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					3
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3
*10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					4

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

05	341	#	155	-0-	-186	-0-	153	3	2	9	Y	2					72
06	330	#	156	-0-	-174	-0-	154	3	2	9	Y	2					74
07	341	#	161	-0-	-180	-0-	159	3	2	9	Y	2					76
08	279	#	151	-0-	-128	-0-	150	3	1	9	Y	1					77
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	Y	1					78
*10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					80

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					4
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					4
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					4
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
*10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					4

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					2
07	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					2
08	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					2
09	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					2
*10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

05	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					87
06	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					87
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					87
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					87
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					87
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					87

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					3
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					3
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					3
09	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					3
*10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					3

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

05	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					10
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					10
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1					11
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					11
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					12
*10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1					13

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

05	434 #	170	-0-	-264	-0-	157	3	13	9	Y	12					29
06	390 #	147	-0-	-243	-0-	139	3	8	9	Y	7					36
07	217 #	137	-0-	-80	-0-	133	3	4	9	Y	4					40
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	127	3	3	9	Y	3					43
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	Y	1					44
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	3	2	9	Y	2					46

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	837 #	748	-0-	-89	-0-	715	3	33	9	Y	30					62
06	780 #	734	-0-	-46	-0-	710	3	24	9	Y	22					84
07	806 #	719	-0-	-87	-0-	707	3	12	9	Y	11					95
08	744 #	714	-0-	-30	-0-	703	3	11	9	Y	10					105
09	732 R	732	-0-	-0-	-0-	724	3	8	9	Y	7					112
10	744 #	612	-0-	-132	-0-	608	3	4	9	Y	4					116

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					1
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
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
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					3
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					3
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					3
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					4
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					4
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					4

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236

05	713 #	548	-0-	-165	-0-	540	2	8	9	N	7					227
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	532	2	15	9	N	14					241
07	682 #	510	-0-	-172	-0-	493	2	17	9	N	15					256
08	682 #	537	-0-	-145	-0-	525	2	12	9	N	11	166	1			101
09	588 R	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	N	14					115
*10	603 R	603	-0-	-0-	-0-	586	2	17	9	N	15					130

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					10
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					10
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					10
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					10
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					10
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	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

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SHELLEY, RICHARD W 775218
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
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					38
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	154	1	578	3	Y	-0-					38
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		413	-0-	413	855	7	1	406	3	Y	-0-					38
10	DLQ G-10		303	-0-	303	1158	42	1	261	3	Y	-0-					38

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 143322 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2568 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 143760 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2670 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES //CONT.// 470952
ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	496 N	212	-0-	-284	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	496 N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 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
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 6 RRCID -> 121125 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2494 - 2617

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 8 RRCID -> 122999 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2528 - 2568

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 7 RRCID -> 123224 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2553 - 2589

05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 10 RRCID -> 123225 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2508 - 2623

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

LOKEY WELL #: 14 RRCID -> 123546 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2446 - 2471

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 15 RRCID -> 123547 COMPL. DATE 02/14/1987 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2467 - 2496

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 16 RRCID -> 123621 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2545 - 2589

05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 13 RRCID -> 125291 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2529 - 2573

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 9 RRCID -> 125301 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2555 - 2585

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 12 RRCID -> 125545 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2499 - 2574

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 19 RRCID -> 125938 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2132 - 2139

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 18 RRCID -> 125939 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2413 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188		73	-0-	-115	-0-	73	2			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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOKEY WELL #: 2 RRCID -> 138539 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2474 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY WELL #: 4 RRCID -> 139666 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2362 - 2453

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUPTON-ADDISON WELL #: 2 RRCID -> 141452 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2544 - 2632

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

05	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	0	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
*10	9 R	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

05	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 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
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY 120723
CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE PRODUCTION 675926
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

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

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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RED DOG TRACK, INC. 696871
STONE WELL #: 3 RRCID -> 102088 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2265 - 2273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HALL,T.C."B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390

05	DELQ PR	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	100	4	14	9	Y	13	36	1			21
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	100	4	11	9	Y	10					31
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	Y	2					33
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	4	1	9	Y	1					34
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	112	4	1	9	Y	1					35
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					35

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	61	1	11	9	N	10					409
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	61	1	11	9	N	10					419
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					419
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					419
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					419
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					419

REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			285
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			285
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			285
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			285
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			285
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			285

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	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
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	N	3					264
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	16	2	7	9	N	6					270
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7					277
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	N	1					278
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	N	7					285
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	15	2	6	9	N	5					290

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 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
05	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	2288	-0-	-5462	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
06	6270 #	2996	-0-	-3274	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
07	5332 #	4128	-0-	-1204	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
08	3689 #	3492	-0-	-197	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
*09	2880 #	2805	-0-	-75	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

05	2356 #	2208	-0-	-148	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
06	2280 #	1693	-0-	-587	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
07	2263 #	1415	-0-	-848	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
08	2263 #	664	-0-	-1599	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*09	2130 #	942	-0-	-1188	-0-	942	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG TIO, INC. 070709

HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CENTEX ENERGY, LLC 141120

EVANS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 098470 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3061 - 3067

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579

HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

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	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	39	-0-	39	159	39	2		N	-0-			-0-
09	212	53	-0-	-159	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

D.J. & T. ENERGY 196227

COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000

BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELRAY OIL, INC. 213275

ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	3	2	9	N	2					2
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	3	3	9	N	3					5
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					5
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	178	3	1	9	N	1					6
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					6
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1					7

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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	992 N	400	-0-	-592	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-

EUBANK, JAMES R., SR. 255150
OZRO EUBANK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 125064 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 540 PERF. 530 - 535

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			-0-

DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMS, VANCE N. 357560
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT					-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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

05	4371		560	-0-	-3811	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	4230		421	-0-	-3809	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	2325	#	218	-0-	-2107	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	2046	#	206	-0-	-1840	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	1050	#	253	-0-	-797	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13 9	N	12			12
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-			12
08	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2		N	-0-			12
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			12
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			12

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			55
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			55
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			55
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			55
09	240 N	22	-0-	-218	-0-	22	2		N	-0-			55
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			55

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185

CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	235 R	125	-0-	-110	-0-	125	4		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	4		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	4		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	4		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700

KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685

MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
SCHULZE, RAY WELL #: 1 RRCID -> 017557 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1284 - 1294

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 058068 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1435 PERF. 590 - 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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMINS WELL #: 2 RRCID -> 063511 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360

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

MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD RANCH, INC. 777070
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

SMITH, DONNIE D. 790560

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108

HENDERSON, W. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 265300 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3453 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317

TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 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
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					57
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					57
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					57
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					57
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TERRY, E. G. //CONT.// 843907
TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

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

WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2		Y	-0-			-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			378
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			378
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			378
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			378
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			378
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			378

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-			-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	Y	6					75
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	704	2	15	9	Y	14					89
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	771	2	18	9	Y	16					105
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	697	2	17	9	Y	15					120
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	759	2	15	9	Y	14					134
10	INC G-10	687	-0-	687	687	676	2	11	9	Y	10					144

EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					5
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					7
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					10
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3					13
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					15
10	INC G-10	340	-0-	340	340	338	2	2	9	Y	2					17

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224

05	248 N	108	-0-	-140	-0-	83	2	25	9	N	23					165
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	108	2	13	9	N	12					177
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	83	2	14	9	N	13					190
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					203
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	94	2	15	9	N	14					217
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	128	2	44	9	N	40	178	1			79

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	150	1			54
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					54
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					54
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					54
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					54
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					54

KEARLEY WELL #: 1 RRCID -> 133368 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 2666 - 2670

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					43
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					43
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					43
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					43
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-	30	1			13
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					13

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					12
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					12
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-	8	1			4
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	502	2	22	9	N	20					79
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	N	13					92
07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15					107
08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	590	2	23	9	N	21					128
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					148
*10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12	123	1			37

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	3		N	-0-			47
06	210 #	45	-0-	-165	-0-	45	3		N	-0-			47
07	217 #	76	-0-	-141	-0-	76	3		N	-0-			47
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			47
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			47
10	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			47

MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	810	#	467	-0-	-343	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*09	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*10	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

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	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	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

05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					15
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					15
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					15
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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

05	2108 #	1580	-0-	-528	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
06	2460 #	1441	-0-	-1019	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
07	2542 #	1425	-0-	-1117	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
08	2542 #	1392	-0-	-1150	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
09	1770 #	1313	-0-	-457	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
10	1581 #	1356	-0-	-225	-0-	1356	3		N	-0-			-0-

COOL (CONGL.) 20381 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DEBUSK WELL #: 1 RRCID -> 127331 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4438 - 4448

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

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

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
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
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	520	3	88	9	N	80	174	1			60
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	470	3	63	9	N	57					117
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	393	3	47	9	N	43					160
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	529	3	54	9	N	49	174	1			35
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	475	3	75	9	N	68					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CORBETT (MARBLE FALLS) 20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MCKEE CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	168	-0-	-297	-0-	153	3	15	9	N	14					43
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	388	3	375	9	N	341	169	1			215
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	401	3	370	9	N	336	349	1			202
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	395	3	367	9	N	334	342	1			194
09	750	N	612	-0-	-138	-0-	317	3	295	9	N	268	346	1			116
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	295	3	297	9	N	270	171	1			215

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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 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
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSCO (CONGLOMERATE)            //CONT.//   20863 075   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PALO PINTO
  CUMMING COMPANY, INC. THE       //CONT.// 194204
    LONG, C. B.  "73"                 WELL #:    3    RRCID -> 230424  COMPL. DATE 04/07/2007  TOTAL DEPTH  5513 PERF. 5140 -  5513
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSTELLO (BIG SALINE)                     20904 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PALO PINTO
  CUMMING COMPANY, INC. THE               194204
    COSTELLO, M. B.                   WELL #:         RRCID -> 041411  COMPL. DATE 10/18/1966  TOTAL DEPTH  4189 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 88
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 88
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 88
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 88
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 88
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 88
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  G & F OIL, INC.                         292000
    CARTER, MATTYE LOUISE             WELL #:    2    RRCID -> 065422  COMPL. DATE 11/04/1975  TOTAL DEPTH  4175 PERF. 4066 -  4074
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      264 N       264     -0-        -0-           -0-         264  2                N       -0-                                 -0-
 06      260 N       260     -0-        -0-           -0-         260  2                N       -0-                                 -0-
 07      264 N       264     -0-        -0-           -0-         264  2                N       -0-                                 -0-
 08      264 N       264     -0-        -0-           -0-         264  2                N       -0-                                 -0-
*09      238 N       238     -0-        -0-           -0-         238  2                N       -0-                                 -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSTELLO NW. (BIG SALINE)                 20910 300   ASSOCIATED              49B                               CNTY: PALO PINTO
  BORDERLINE OPERATING CORP.              082999
    REAGAN, M. L.                     WELL #:    1    RRCID -> 101005  COMPL. DATE 02/12/1974  TOTAL DEPTH  4125 PERF. 3952 -  3962
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSTELLO, NW. (4000)                      20910 600   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PALO PINTO
  BORDERLINE OPERATING CORP.              082999
    CUMMING-REAGAN "11"               WELL #:    2    RRCID -> 171288  COMPL. DATE 10/13/1998  TOTAL DEPTH  4150 PERF. 3656 -  3660
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 06        1 N      -0-      -0-          -1          -0-                                N       -0-                                 -0-
 07       87 N       87      -0-        -0-           -0-          87  3                N       -0-                                 -0-
 08      101 N      101      -0-        -0-           -0-         101  3                N       -0-                                 -0-
*09       64 N       64      -0-        -0-           -0-          64  3                N       -0-                                 -0-
 10        0 N   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY         99      -0-         99           200          99  3                N       -0-                                 -0-
 06 14B DENY         83      -0-         83           283          83  3                N       -0-                                 -0-
 07 14B DENY         92      -0-         92           375          92  3                N       -0-                                 -0-
 08      467 X       92      -0-       -375          -0-          92  3                N       -0-                                 -0-
*09       61 X       61      -0-        -0-           -0-          61  3                N       -0-                                 -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
```

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					18
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					18
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					18
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					18
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 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
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	688	-0-	-422	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					32
06	1500	N	873	-0-	-627	-0-	693	3	180	9	N	164	171	1			25
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	3	33	9	N	30					55
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					55
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

REAGAN "14" WELL #: 5 RRCID -> 166449 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3821 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

05	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	2		N	-0-					-0-
06	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2		N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					58
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					58
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					58
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					58
09	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	2		N	-0-					58
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					58

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-					-0-
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-					-0-
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2		N	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-					-0-

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					30
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					30
07	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					30
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					30
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

05	1116 X	970	-0-	-146	-0-	938	2	32	9	N	29					118
06	1020 X	870	-0-	-150	-0-	844	2	26	9	N	24					142
07	1054 X	860	-0-	-194	-0-	834	2	26	9	N	24					166
08	992 X	860	-0-	-132	-0-	834	2	26	9	N	24					190
09	960 X	789	-0-	-171	-0-	769	2	20	9	N	18					208
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	644	2	13	9	N	12					220

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

05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					45
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					45
07	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					45
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					45
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					45
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					45

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					65
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6					71
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	N	4					75
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	190	2	17	9	N	15					90
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-	54	1			36
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36

JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					118
06	540	#	466	-0-	-74	-0-	443	2	23	9	N	21					139
07	558	#	483	-0-	-75	-0-	471	2	12	9	N	11					150
08	496	#	367	-0-	-129	-0-	356	2	11	9	N	10					160
09	480	#	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-	135	1			25
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	N	14					134
06	270	#	229	-0-	-41	-0-	220	2	9	9	N	8					142
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	238	2	3	9	N	3					145
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	243	2	14	9	N	13					158
09	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-	132	1			26
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					26

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					60
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	114	2	12	9	N	11					71
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					71
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					74
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	58	1			18
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
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
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					32
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
POTEAU OIL CO. 671904
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	2	N	-0-					-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	39	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	3	41	6	-0-

CROSSCUT (MARBLE FALLS) 21893 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEE BROS. & DAVIS 494195
WILLIAMS, ALAMEDA WELL #: 1 RRCID -> 017575 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					41
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					41
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					41
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					41
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					41
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					41

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62 N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	15	1	47	3	N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	33	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	73	1	176	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	65	1	199	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	N	-0-					-0-
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	28	1	84	3	N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	47	1	108	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	50	1	121	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	26	1	61	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 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
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	68	1	165	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	N	-0-					-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	37	1	87	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	98	1	237	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	95	1	299	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	78	1	257	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	82	1	249	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	147	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 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
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

05	1426 X	1100	-0-	-326	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1457 X	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1457 X	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926

05	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					40
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	155	3	4	9	N	4					44
07	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					44
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	197	3	2	9	N	2					46
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					46
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					46

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

05	2604 X	2518	-0-	-86	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2543	-0-	-154	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2613	-0-	-84	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

05	1023 X	987	-0-	-36	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
07	1054 X	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1054 X	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
10	1085 X	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					58
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					58
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					58
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					58
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					58
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					58

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

05	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	3	7	9	N	6					176
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					176
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-	162	1			14
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1753	3	4	9	N	4					18
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	3	9	9	N	8					26
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4					30

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

05	1736	X	1341	-0-	-395	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

05	2046	X	1486	-0-	-560	-0-	1486	3			N	-0-					155
06	1980	X	1566	-0-	-414	-0-	1563	3	3	9	N	3					158
07	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					158
08	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					158
09	1560	X	1090	-0-	-470	-0-	1090	3			N	-0-					158
10	1612	X	961	-0-	-651	-0-	961	3			N	-0-					158

JACKSON RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 247666 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4069 - 4078

05	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	594	3	641	9	N	583	348	1			235

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	1210	-0-	-1797	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	2910 X	1770	-0-	-1140	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	1673	-0-	-1272	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	2201 X	1658	-0-	-543	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	2130 X	1389	-0-	-741	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1829 X	1691	-0-	-138	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

05	2015 X	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	1943	-0-	-754	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	1464	-0-	-1146	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	2170 X	2091	-0-	-79	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

05	1147 X	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1178 X	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

COODY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 265314 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3730 - 3740

05	3007 X	12	-0-	-2995	-0-	10	3	2	9	N	2					200
06	2910 X	493	-0-	-2417	-0-	454	3	39	9	N	35					235
07	2231 X	1157	-0-	-1074	-0-	1032	3	125	9	N	114	176	1			173
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			-0-
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31277 07/24/2013

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2		N	-0-			-0-
06	8070 X	7817	-0-	-253	-0-	7817	2		N	-0-			-0-
07	8246 X	8063	-0-	-183	-0-	8063	2		N	-0-			-0-
08	8866 X	8601	-0-	-265	-0-	8601	2		N	-0-			-0-
09	8580 X	7417	-0-	-1163	-0-	7417	2		N	-0-			-0-
10	8866 X	6941	-0-	-1925	-0-	6941	2		N	-0-			-0-

LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2221	-0-	-352	-0-	2221	2		N	-0-			-0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

05	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1391	-0-	-289	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	2		N	-0-			135
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2		N	-0-			135
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-			135
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			135
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2		N	-0-			135
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			135

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES, NANCY COODY TR.3 WELL #: 2 RRCID -> 258232 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3682 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3891 - 3901

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	260	2	25	9	N	23					23
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					28

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					4
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					3
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3					6
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					8
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	11	1			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				14
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				14
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-				14
08	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-				14
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				14
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				14

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	N	1				63
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	933	3	1	9	N	1				64
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1				65
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	N	1				66
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	3	1	9	N	1				67
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	949	3	1	9	N	1				68

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-				-0-
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-				-0-
07	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
08	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1216	3			N	-0-				-0-
09	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
10	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	3			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

05	682	N	681	-0-	-1	-0-	659	2	22	9	N	20				116
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	613	2	13	9	N	12				128
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	636	2	13	9	N	12				140
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	633	2	19	9	N	17				157
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	609	2	23	9	N	21				178
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	610	2	18	9	N	16				194

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	256	-0-	-333	-0-	20	1	236	3	N	-0-					58
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	3	N	-0-					58
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					58
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	20	1	176	3	N	-0-					58
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	3	N	-0-					58
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	N	-0-					58

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC. 521441
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

05	DLQ G-10	5863	-0-	5863	104388	5863	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5678	-0-	5678	110066	5678	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4108	-0-	4108	114174	4108	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3713	-0-	3713	117887	3713	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117887					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	117887					N	NO RPT					-0-

NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

05	1820	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					28
06	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					28
07	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					28
08	1705 N	1463	-0-	-242	-0-	1463	2			N	-0-					28
09	1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					28
10	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					28

STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	2	13	9	N	12					106
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					114
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					114
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					114
09	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	2			N	-0-					114
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					114

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	508	2	21	9	N	19					149
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17					166
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	461	2	7	9	N	6					172
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-	141	1			31
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					31
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	N	4					32
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					32
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	239	2	3	9	N	3					35
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	29	1			6
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					6
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					48
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					48
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					48
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					48
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 #	1893	-0-	-711	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
06	2520 #	1770	-0-	-750	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	2604 #	1670	-0-	-934	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1519	-0-	-372	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1447	-0-	-323	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1102	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

05	1054 #	875	-0-	-179	-0-	875	3		N	-0-			6
06	930 #	551	-0-	-379	-0-	551	3		N	-0-			6
07	899 #	513	-0-	-386	-0-	513	3		N	-0-			6
08	868 N	454	-0-	-414	-0-	454	3		N	-0-			6
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

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

05	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244				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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	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

05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	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

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

V.L.M. COMPANY 880382
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 094274 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 1613 PERF. 1557 - 1567

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ZOE OIL & ENERGY, L.P. //CONT.// 952652
YOUNG, ANN WELL #: 4 RRCID -> 095881 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 1634 PERF. 1561 - 1571

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

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

05	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			N	-0-				140
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-				140
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-				140
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				140
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-				140
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-				140

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-				101
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	8		101
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				101
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				101
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8		101
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				18
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				18
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-				18
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8		18
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-				18

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KING ENERGY 465530
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

05	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					121
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					121
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					121
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					121
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					121
10	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					121

DEEP RIVER (STRAWN) 23905 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SALVOR PETROLEUM 744513
WALKER,ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 2754

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124 N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
09	330 N	84	-0-	-246	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	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

05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					74
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					74
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					74
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					74
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	39	1	176	3	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	34	1	127	3	N	-0-					-0-
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	32	1	72	3	N	-0-					-0-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					63
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					63
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					63
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					63
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					63
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					63

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
THOMAS, F.E., ESTATE OF 853380
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
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					53
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					53
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					53
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					53
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					53
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					53

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	6			N	-0-					-0-
06	390	#	230	-0-	-160	-0-	230	6			N	-0-					-0-
07	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	6			N	-0-					-0-
08	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	6			N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	6			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	6			N	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	6			N	-0-					-0-
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	6			N	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	6			N	-0-					-0-
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	6			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. //CONT.// 517211
HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-				-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
HILL, J.R. WELL #: 7 RRCID -> 119682 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3907 - 3917

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

05	713	N	404	-0-	-309	-0-	404	3			N	-0-				-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
09	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	3			N	-0-				-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-				-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

05	4712	X	2464	-0-	-2248	-0-	2464	3			N	-0-				-0-
06	4560	X	2715	-0-	-1845	-0-	2715	3			N	-0-				-0-
07	4712	X	1941	-0-	-2771	-0-	1940	3	1	9	N	1				1
08	4712	X	465	-0-	-4247	-0-	378	3	87	9	N	79				80
09	2730	X	1401	-0-	-1329	-0-	1235	3	166	9	N	151	66	1		165
10	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	1174	3	195	9	N	177	167	1		175

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

05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

05	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2		N	-0-			-0-
06	870 N	722	-0-	-148	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			-0-

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

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-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

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

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

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

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					4
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					4
07	1116	N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	-0-					4
08	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-					4
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					4
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					4

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

05	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KING, MAX A. 465150
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

05	DLQ G-10		516	-0-	516	999	516	2			N	-0-					-0-
06	800	N	470	-0-	-330	669	470	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	415	-0-	-669	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1943	1001	2	2	9	N	2	160	1			21
06	800	N	913	-0-	113	2056	913	2			N	-0-					21
07	2861	N	805	-0-	-2056	-0-	805	2			N	-0-					21
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					21
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					21
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

LUCKY OIL & GAS 512180
PACK, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 140313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2730 - 2740

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

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

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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CASTLE GAS CORPORATION 139645
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

05	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					18
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					18
07	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					18
08	465 #	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					18
09	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					18
*10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					18

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					107
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					107
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					107
08	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					107
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					107
*10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					107

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

05	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-	24	1			-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					1
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					2
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N	1					3
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					4
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	N	1					5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	N	57					365
							63	9									
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	39	1	434	3	N	12					377
							13	9									
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	448	3	N	29	331	1			75
							32	9									
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	35	1	401	3	N	30					105
							33	9									
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	34	1	396	3	N	27					132
							30	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	46					178
							51	9									

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	1					26
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	5					31
							6	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					31
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					31
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-					31
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					31

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

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					9
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					9
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					9
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					9
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					9

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					24
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					24
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					24
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					24

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					45
08	14B2 EXT	44	-0-	44	87	44	2			N	-0-					45
09	14B2 EXT	46	-0-	46	133	46	2			N	-0-					45
10	14B2 EXT	44	-0-	44	177	44	2			N	-0-					45

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					10
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					10
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					10
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					10
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					10

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					16
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					16
08	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					16
09	960 N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					16
10	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					16

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					14
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					14
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					14
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					18
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					18
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					18
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					18

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					44
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	372	2	6	9	N	5					49
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					49
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					49
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					49
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					49

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					21
07	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					21
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					21
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					21
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					21
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					21
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					21
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					21
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					21

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					17
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					17
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					17
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					17
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					17

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					34
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					36
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1					37
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					41
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					45
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	570	2	6	9	N	5					50

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					116
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	N	2					118
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					118
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	N	2					120
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					125
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	95	2	8	9	N	7	84	1			48

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5					94
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					97
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3					100
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					103
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	485	2	13	9	N	12					115
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	484	2	3	9	N	3	72	1			46

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
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
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					81
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					81
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

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-																
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	49	1	268	3	N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	44	1	257	3	N	-0-				-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	46	1	284	3	N	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	44	1	266	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	43	1	262	3	N	-0-				-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	46	1	296	3	N	-0-				-0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	40	1	501	3	N	-0-				-0-
06	600 N	556	-0-	-44	B	-0-	36	1	520	3	N	-0-				-0-
07	589 N	544	-0-	-45	B	-0-	34	1	510	3	N	-0-				-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	38	1	580	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	534	-0-	-36	B	-0-	32	1	502	3	N	-0-				-0-
10	558 N	549	-0-	-9	B	-0-	33	1	516	3	N	-0-				-0-

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SWANNER, D. P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097440 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 1774 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013														

DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 C RRCID -> 107792 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4393 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					111
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					111
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					111
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					111
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264508 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5770 - 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
05	0	#	-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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	N	-0-					-0-
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491

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
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

05	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	480 N	162	-0-	-318	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			29
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			29
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			29
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			29
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			29
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			29

HURLEY-STINNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129809 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5140 - 5150

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					16
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					16
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					16
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					16
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					16
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					16

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

05	2480	1564	-0-	-916	-0-	1564	3			N	-0-					197
06	2400	1717	-0-	-683	-0-	1717	3			N	-0-					197
07	2480	1636	-0-	-844	-0-	1437	3	199	9	N	181	181	1			197
08	2480	1453	-0-	-1027	-0-	1453	3			N	-0-					197
*09	2506	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					197
*10	2818	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					197

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

05	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

05	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					31
06	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					31
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					31
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					31
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					31
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					31

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

05	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					23
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					23
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					23
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					23
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					20
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					20
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24

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

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					38
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					38
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					38

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					17
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					17

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

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DILLARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					113
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					114
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					115
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					116
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					117
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					118

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
DILLER & DILLER 220400
DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		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

05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					17
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					17
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					17
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					17
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	60	3	35	9	N	32					49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

05	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					2
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	620	3	3	9	N	3					5
07	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	3			N	-0-					5
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					5
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					5
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					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

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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

05	14B DENY		-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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

DOME (DUFFER) //CONT.// 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOMINEY (CADDO) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-			-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					190
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					190
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					190
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					190
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
PITZER-395 WELL #: 5 RRCID -> 150171 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3934 - 3970

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
PITZER,P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	992	N	833	-0-	-159	-0-	211	1	622	2	N	-0-					32
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	187	1	442	2	N	-0-					32
07	620	N	57	-0-	-563	-0-	7	1	50	2	N	-0-					32
08	837	N	600	-0-	-237	-0-	148	1	452	2	N	-0-					32
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	150	1	306	2	N	-0-					32
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	169	1	498	2	N	-0-					54
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	180	1	428	2	N	-0-					54
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	2	N	-0-					54
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	203	1	625	2	N	-0-					54
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	237	1	482	2	N	-0-					54
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	41	1	715	2	N	-0-					54

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	124	2	N	-0-					6
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	89	1	212	2	N	-0-					6
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-					6
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					6
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	72	1	144	2	N	-0-					6
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 152983 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1560 - 1569

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 7 RRCID -> 152992 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1523 - 1532

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	3	N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	3	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	12	1	28	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	3	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-			29
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-			29
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1005	3	Y	-0-			29
08	DLQ G-10	927	-0-	927	927	101	1	826	3	Y	-0-			29
09	DLQ G-10	970	-0-	970	1897	970	3			Y	-0-			29
10	DLQ G-10	912	-0-	912	2809	912	3			Y	-0-			29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PITCOCK, INC. 665870
ELAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 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
05	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					247
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	55	2	4	9	N	4	167	1			84
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	30	2	11	9	N	10					94
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					99
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2					101
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	N	3					104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
JAY, M. L. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 084186 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2732 - 2749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX //CONT.// 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
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	558	#	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	558	#	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540	#	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

05	651	#	614	-0-	-37	-0-	613	2	1	9	N	1					185
06	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-	164	1	3	5	18
07	620	#	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					18
08	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					18
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-	1	5			17
*10	654	R	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2					19

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

05	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

05	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	#	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	#	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
*10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					36
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					36
07	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					36
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					36
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					36
*10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					36

BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	#	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					26
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					26
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					26
09	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					26
10	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					26

SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
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
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	32	1	343	2	N	-0-					68
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	32	1	354	2	N	-0-	58	1			10
07	434 #	207	-0-	-227	-0-	205	2	2	9	N	2					12
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	343	2	2	9	N	2					14
*09	390 #	266	-0-	-124	-0-	264	2	2	9	N	2					16
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	391	2	2	9	N	2					18

MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

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 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

05	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

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

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-		-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-		-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-		-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-		-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-		-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-		-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-		-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-		-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-		-0-
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-		-0-
07	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-		-0-
08	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-		-0-
09	330	#	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-		-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-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

*05	PRTL PLG	903	-0-	903	9037	903	2			N	-0-			148
*06	PRTL PLG	849	-0-	849	9886	849	2			N	-0-			148
*07	PRTL PLG	940	-0-	940	10826	921	2	19	9	N	17			165
*08	PRTL PLG	822	-0-	822	11648	822	2			N	-0-			165
*09	PRTL PLG	794	-0-	794	12442	792	2	2	9	N	2			167
*10	PRTL PLG	643	-0-	643	13085	640	2	3	9	N	3			170

EVB (PALO PINTO) 27032 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780

10	1023	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27

MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				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

05	1240 N	732	-0-	-508	-0-	732	3		N	-0-			142
06	750 N	347	-0-	-403	-0-	347	3		N	-0-			142
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			142
08	744 N	59	-0-	-685	-0-	59	3		N	-0-			142
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			142
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

05	0 #	-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
09	14B2 EXT	248	-0-	248	248	248	2		N	-0-			60
10	14B2 EXT	330	-0-	330	578	330	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	25	15	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 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
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	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-
*09	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 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
05	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 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
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			57
06	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-			57
07	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			57
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2		N	-0-			57
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			57
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			57

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

05	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	217 #	33	-0-	-184	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					60
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	336	2	15	9	N	14					74
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	N	2					76
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	326	2	17	9	N	15					91
09	330	#	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					98
*10	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5	86	1			17

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

05	372	#	104	-0-	-268	-0-	79	2	25	9	N	23					74
06	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					74
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					74
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	172	2	94	9	N	85					159
09	270	#	189	-0-	-81	-0-	169	2	20	9	N	18					177
10	248	#	182	-0-	-66	-0-	165	2	17	9	N	15	150	1			42

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282

05	3	#	-0-	-0-	-3	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

05	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					7
06	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					7
07	124	#	63	-0-	-61	-0-	45	2	18	9	N	16					23
08	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					23
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					23

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

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-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

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-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

05	403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-			72
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			72
07	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			72
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			72
09	420 #	341	-0-	-79	-0-	341	3		N	-0-			72
10	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	3		N	-0-			72

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

05	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			60
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			60
07	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			60
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			60
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			60
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			60

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			18
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			18
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			18
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			18
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			18
10	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			18

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

05	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	403 #	286	-0-	-117	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

05	1240 #	985	-0-	-255	-0-	985	2		N	-0-			-0-
06	1260 #	1066	-0-	-194	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1240 #	955	-0-	-285	-0-	955	2		N	-0-			-0-
08	1147 #	880	-0-	-267	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	1080 #	995	-0-	-85	-0-	995	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	823	-0-	-293	-0-	823	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

05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			86
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			86
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			86
08	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-			86
09	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	3		N	-0-			86
10	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

J & J WHITESIDE INC. 427649

WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	20	8	2			N	-0-					-0-
09	32 R	12	-0-	-20	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740

LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 148325 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3072 - 3089

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

LOWRANCE INC. 511345

MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	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

05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06	240 #	52	-0-	-188	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2	N	-0-			-0-
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
HARBIN, VICTORIA WELL #: 2 RRCID -> 139755 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1835 - 1851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRELL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 146284 COMPL. DATE 09/30/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3375 - 3427

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	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

05	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	450 #	408	-0-	-42	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	3		N	-0-			-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

05	961 #	867	-0-	-94	-0-	858	3	9	9	N	8					39
06	930 #	806	-0-	-124	-0-	797	3	9	9	N	8					47
07	961 #	860	-0-	-101	-0-	851	3	9	9	N	8					55
08	899 #	805	-0-	-94	-0-	796	3	9	9	N	8					63
09	840 #	785	-0-	-55	-0-	783	3	2	9	N	2					65
10	868 #	810	-0-	-58	-0-	801	3	9	9	N	8					73

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

05	279 #	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

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

WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2517 - 2543

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	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

05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	370	2	40	9	N	36					96
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	339	2	33	9	N	30					126
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	283	2	50	9	N	45	171	1			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	363	2	40	9	N	36					36
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	190	2	42	9	N	38					74
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	192	2	33	9	N	30					104

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					25
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					25
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					2
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					2
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					36
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					36
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					36
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					36
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					36

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					90
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					90
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					90
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					90
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					90
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

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

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	2	7	9	N	6					24
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					34
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	N	2					36
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	N	8					44
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112	2	22	9	N	20					64

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					33
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					33
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					33
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					193
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					196
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					196
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	N	6					202
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					202
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
05	3875		2615	-0-	-1260	-0-	2615	2			N	-0-					40
06	3330	#	3023	-0-	-307	-0-	3023	2			N	-0-					40
07	3410	#	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			N	-0-					40
08	2937	R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					40
*09	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	2825	2	4	9	N	4					44
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 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
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					56
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					56
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					56
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					56
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914		1980	-0-	-934	-0-	1974	2	6	9	N	5					124
06	2430	#	1767	-0-	-663	-0-	1765	2	2	9	N	2					126
07	2511	#	1713	-0-	-798	-0-	1712	2	1	9	N	1					127
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1					128
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		6132	-0-	-1618	171333	6123	2	9	9	N	8					115
06	7500		5798	-0-	-1702	169631	5794	2	4	9	N	4					119
07	7750		6010	-0-	-1740	167891	6001	2	9	9	N	8					127
08	7750		6903	-0-	-847	167044	6894	2	9	9	N	8					135
*09	7500		7194	-0-	-306	166738	7186	2	8	9	N	7					142
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	166738					N	NO RPT					142

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BAM OPERATING, INC. 048357

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			36
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			36
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			36
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			36
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2		N	-0-			36
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			36

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450

INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

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
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			24
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			24
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			24
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			24
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			24

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					57
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					57
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	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

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	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
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	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
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	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
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	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
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	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
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	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 #: 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
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	118	2	4	9	N	4					129
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	111	2	6	9	N	5					134
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	N	4					138
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					138
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	2	6	9	N	5					143
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					148

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

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

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3068 - 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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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

BRECK OPERATING CORP. 089974

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	919	3	28	9	N	25					137
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	741	3	13	9	N	12	3	8			146
07	961	N	118	-0-	-843	-0-	118	3			N	-0-					146
08	961	N	153	-0-	-808	-0-	153	3			N	-0-					146
09	750	N	72	-0-	-678	-0-	72	3			N	-0-					146
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					146

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

05	62 N	40	-0-	-22	-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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

05	62 N	34	-0-	-28	-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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

C S J, INC. 121073
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

CDJ OIL CO. 140598

STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703

HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					49
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					49
07	434 N	248	-0-	-186	-0-	234	2	14	9	N	13	18	7			44
08	403 N	126	-0-	-277	-0-	125	2	1	9	N	1					45
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					45
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					45

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					50
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	422	2	32	9	N	29					79
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	440	2	75	9	N	68	126	1			21
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8					29
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	2	7	9	N	6					35
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, A. L. 281293

FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

GAYLYN, INC. 298362

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. BRYAN POFF, LLC 340115

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115

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
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					83
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					83
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					83
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					83
09	450	N	168	-0-	-282	-0-	168	3			N	-0-					83
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

HEROD, BILL 379925

COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	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

05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					53
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					53
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					53
08	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					53
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					53
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	40	1			37
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					37
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					37
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					39

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

JONES, FRANK 442000

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN D. 464680

LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

LILLIS, MICHAEL D. 500740

FROST WELL #: 1 RRCID -> 130946 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 975 PERF. 918 - 921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

POYNOR, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 130964 COMPL. DATE 01/07/1989 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 970 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

WOOTEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 137644 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3050 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GREENWOOD, J. A. ESTATE #1 WELL #: 2 RRCID -> 017596 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2933 - 2958

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 5/15/2013

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 165198 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2580 - 2595

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	N	20					93
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					93
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					93
08	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	2			N	-0-					93
09	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			N	-0-					93
10	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					93

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

PENDRAGON OIL CO. 651162

MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					1
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					2
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					2
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					12
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					12
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					157
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2793	2	6	9	N	5					162
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					162
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	2	18	9	N	16					178
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6	163	1			21
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					21

RHYNE, J.V. 706379

ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 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
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	569	-0-	-113	-0-	536	2	33	9	N	30	165	1			60
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	468	2	23	9	N	21					81
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	398	2	42	9	N	38					119
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	548	2	54	9	N	49					168
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	549	2	41	9	N	37	173	1			32
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					32

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 5 RRCID -> 149376 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3053 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	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	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON, H. D. & E. J. WELL #: 1 RRCID -> 135160 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2482 - 2486

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3A RRCID -> 152840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2531 - 2535

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
09	2010 N	1642	-0-	-368	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3	N	-0-			-0-
*10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	934	-0-	-386	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

05	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6379	3	99	9	N	90	100	1			108
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5963	3	83	9	N	75	131	1			52
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6724	3	77	9	N	70	58	1			64
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6506	3	43	9	N	39	60	1			43
09	6270	X	5555	-0-	-715	-0-	5478	3	77	9	N	70	77	1			36
10	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	4283	3	108	9	N	98	71	1			63

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					44
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					44
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					44
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5					49
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5					54
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					54

PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	837 N	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	720 N	316	-0-	-404	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052

05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	1170 N	84	-0-	-1086	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
08	1085 N	754	-0-	-331	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	990 N	673	-0-	-317	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 4052

05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	738	-0-	738	738	738	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	659	-0-	659	1397	659	3			Y	-0-					-0-
*10	1600 N	785	-0-	-815	582	785	3			Y	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 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
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
08	651 N	144	-0-	-507	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

05	T. A.	2581	-0-	2581	7833	2581	2		Y	-0-			-0-
06	10392 X	2559	-0-	-7833	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
*09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	Y	17	21	1			35
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	195	2	13	9	Y	12	20	1			27
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	204	2	20	9	Y	18	21	1			24
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	204	2	23	9	Y	21	24	1			21
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	192	2	22	9	Y	20	20	1			21
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	18	16	1			31
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	13	18	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EJP (MISS) 27892 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1T RRCID -> 259759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	3	184	9	N	167	149	1			18
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	3	175	9	N	159	155	1			22
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	3	218	9	N	198	165	1			55
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	3	132	9	N	120	156	1			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

05	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELLIOTT 28450 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155475 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
FLOYD,JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	151	3	68	9	N	62	134	1			47
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	160	3	77	9	N	70					117
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	341	3	73	9	N	66	123	1			60
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	98	3	76	9	N	69					129
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	95	3	75	9	N	68	105	1			92
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	113	3	86	9	N	78	114	1			56

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06	672 N	287	-0-	-385 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	605 N	336	-0-	-269 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	217 N	50	-0-	-167 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	630 N	433	-0-	-197 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	S	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					53
06	281	S	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					53
07	234	S	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					53
08	217	S	93	-0-	-124 B	-0-	93	2			N	-0-					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	S	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					53
*10	285	S	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					53

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
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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			79
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			79
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			79
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			79
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 7 RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	196	2	64	9	N	58	89	1			17
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					17
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					17
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					17

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

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	3					14
							3	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	2					16
							2	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	3					19
							3	9									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	57	2	N	2					21
							2	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					23
							2	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	66	2	N	5					28
							6	9									

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	3					14
							3	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	2					16
							2	9									
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	3					19
							3	9									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	67	2	N	2					21
							2	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	3					24
							3	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	63	2	N	4					28
							4	9									

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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	3					15
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	2					17
							2	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	295	2	N	3					20
							3	9									
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	7	1	265	2	N	3					23
							3	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	2					25
							2	9									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	286	2	N	4					29
							4	9									

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
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			N	-0-					23
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					23
07	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					23
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					23
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					23
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					50
06	540	#	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					50
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					50
08	527	#	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					50
09	540	#	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					50
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					50

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	135	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	136	1	51	2	N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	657	1	314	2	N	-0-					-0-
*09	888	R	888	-0-	-0-	-0-	647	1	241	2	N	-0-					-0-
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

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 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
CALABRIA, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOWE, J. H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173141 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1586 - 1636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

05	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					79
06	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					79
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					79
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					79
10	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					79

3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

05	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	194	3	6	9	N	5					34
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	189	3	4	9	N	4					38
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	184	3	2	9	N	2					40
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	201	3	2	9	N	2					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	188	3	2	9	N	2					44
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	179	3	7	9	N	6					50

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

05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					39
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					39
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					39
09	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-					39
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	-0-			-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	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

05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	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

05	0 W	674	-0-	674	1327	674	2	N	-0-			-0-
06	0 W	655	-0-	655 B	1982	655	2	N	-0-			-0-
07	0 W	675	-0-	675 B	2657	675	2	N	-0-			-0-
08	2700 N	650	-0-	-2050 B	607	650	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				607								
09	1257 N	650	-0-	-607 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2	N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1134	-0-	1134	11607	1134	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1007	-0-	1007 B	12614	1007	2			N	-0-					-0-
07	0	W	935	-0-	935 B	13549	935	2			N	-0-					-0-
08	2700	N	905	-0-	-1795 B	11754	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					11754												
09	3000	N	880	-0-	-2120 B	9634	880	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	829	-0-	-2271	7363	829	2			N	-0-					-0-

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

08	0		797	-0-	797 B	797	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					797												
09	0		2166	-0-	2166 B	2963	2166	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	1829	-0-	-3689	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

05	651	#	83	-0-	-568	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	540	#	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
*09	3445		3107	-0-	-338	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3410		3408	-0-	-2	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.WYLIE (CONGL.) //CONT.// 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					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

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					94
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					99
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					103
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					110
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					110
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					110

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

05	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	4			N	-0-					26
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	4			N	-0-					26
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	4			N	-0-					26
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					26
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

FAMBRO (MARBLE FALLS) 30137 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 077211 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3351 - 3361

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - W/O TO 09-265022

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

FLATWOOD,E.(DUFFER) 31398 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NORRIS WELL #: B 1 RRCID -> 215940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 3374 - 3414

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

FLOODPLAIN (STRAWN) //CONT.// 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R W OPERATING 687140
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

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

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					166
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					166
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					166
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					166
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					166
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	937	-0-	-334	-0-	914	3	23	9	N	21					124
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	3			N	-0-					124
07	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	3			N	-0-					124
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					124
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					124
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					124

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 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
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	122 1	52 3	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	162 1	74 3	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	154 1	58 3	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	183 1	61 3	N	-0-			-0-
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	122 1	37 3	N	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	200 1	59 3	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

05	124 N	101	-0-	-23	-0-	79 1	22 3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	97 1	28 3	N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	96 1	26 3	N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	50 1	12 3	N	-0-			-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	22 1	5 3	N	-0-			-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	24 1	5 3	N	-0-			-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

05	434 N	397	-0-	-37	-0-	279 1	118 3	N	-0-			-0-
06	420 N	314	-0-	-106	-0-	215 1	99 3	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	339 1	127 3	N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	366 1	123 3	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	248 1	76 3	N	-0-			-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	427 1	128 3	N	-0-			-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	274 1	47 3	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	181 1	42 3	N	-0-			-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	180 1	40 3	N	-0-			-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTUNA (TANNEHILL) //CONT.// 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	1581 N	1168	-0-	-413	-0-	160	1	1008	2	N	-0-			18
06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	160	1	1089	2	N	-0-			18
07	1395 N	996	-0-	-399	-0-	160	1	836	2	N	-0-			18
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	160	1	1221	2	N	-0-			18
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	N	-0-			18
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

05	217 N	174	-0-	-43	-0-	28	1	146	2	N	-0-			23
06	270 N	161	-0-	-109	-0-	28	1	133	2	N	-0-			23
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	28	1	121	2	N	-0-			23
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	N	-0-			23
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-			23
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			23

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

05	372 #	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-			8
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			8
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			8
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			8
09	780 #	358	-0-	-422	-0-	358	2			N	-0-			8
10	806 #	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-			8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			2
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			2
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			2
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			2
10	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-			2

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 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
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					16
06	270 #	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					16
07	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					16
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
10	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					16

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

05	496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480 #	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589 #	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

05	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	465 #	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

05	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

05	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	465 #	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	465 #	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	450 #	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	434 #	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 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
05	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					21
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					21
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	145	-0-	145	295	145	3			Y	-0-					21
09	436 R	141	-0-	-295	-0-	141	3			Y	-0-					21
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					21

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

05	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					38
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					38
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					38
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					38
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					38
*10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					14
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					14
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					14
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					14

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					7
06	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					7
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					7
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					7
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					30
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					30
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					30
09	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					30
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					30

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					30
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					30
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					30
09	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					30
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					30

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SELOUS ENERGY, LLC 766275
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	140	1	1368	2	N	-0-					19
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-					19
05	806 N	680	-0-	-126	-0-	58	1	622	2	N	-0-					19
06	1200 N	762	-0-	-438	-0-	63	1	699	2	N	-0-					19
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-					19
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	991	2	N	-0-					19
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	59	1	675	2	N	-0-					19
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	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

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	Y	7					196
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					196
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	3	4	9	Y	4					200
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					200
09	2100	N	1437	-0-	-663	-0-	1411	3	26	99	Y	-0-					200
10	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	3			Y	-0-					200

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	N	10					140
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	N	8					148
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	264	3	3	9	N	3					151
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3					154
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	284	3	19	9	N	17					171
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22	9	N	20					191

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					-0-

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	804	-0-	-436	-0-	804	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

05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					157
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					157
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					157
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					157
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					157
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					157

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH (STRAWN 1700) 32990 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FRENCH, COY 285423
FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 139742 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 1740 - 1755

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-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

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-					72
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-					72
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-					72
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-					72
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					72
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	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

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	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

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	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
05	INC G-10	12	-0-	12	23	12	2			N	-0-					95
06	INC G-10	12	-0-	12	35	12	2			N	-0-					95
07	INC G-10	11	-0-	11	46	11	2			N	-0-					95
08	55 N	9	-0-	-46	-0-	9	2			N	-0-					95
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					95

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					40
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	N	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	491	3	N	-0-					-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	57	1	481	3	N	-0-					-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	57	1	465	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

05	899 N	790	-0-	-109	-0-	88	1	702	3	N	-0-					-0-
06	900 N	804	-0-	-96	-0-	81	1	722	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	868 N	688	-0-	-180	-0-	73	1	615	3	N	-0-					-0-
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	74	1	649	3	N	-0-					-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	85	1	843	3	N	-0-					-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	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

05	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	819	-0-	-291	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	520	2	100	9	N	91	91	1			-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400) //CONT.// 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	54	-0-	-70	-0-	42	1	12	3	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	24	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	23	1	7	3	N	-0-					-0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FRONTIER OPERATING CORPORATION 287189
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	199	2	24	9	N	22					161
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	N	19					180
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	242	2	18	9	N	16	133	1			63
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	N	19					82
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	110	2	9	9	N	8					90
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	194	2	20	9	N	18					108

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					17
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					20
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	15	1			8
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	N	3					11
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	58	2	1	9	N	1					12
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	129	2	3	9	N	3					15

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					17
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					20
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3	15	1			8
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					11
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	92	2	2	9	N	2					13
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	161	2	3	9	N	3					16

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO) 34368 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
WALKER ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970

05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26
06	480 #	124	-0-	-356	-0-	124	3			Y	-0-					26
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					26
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					26
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					26
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					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

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	375	3	3	9	Y	3					3
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	Y	3					3

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY 833090
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) //CONT.// 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY //CONT.// 833090
GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2		N	-0-			-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			70
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			70
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			70
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			70
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			70
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			70

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			85
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			85
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			85
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			85
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			85
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			85

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

05	465 N	438	-0-	-27	-0-	58	1	380	3	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	3	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	68	1	399	3	N	-0-			-0-
09	480 N	277	-0-	-203	-0-	46	1	231	3	N	-0-			-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	67	1	467	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

05	527 N	488	-0-	-39	-0-	62	1	426	3	N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-			-0-
08	496 N	370	-0-	-126	-0-	59	1	311	3	N	-0-			-0-
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	58	1	375	3	N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	61	1	401	3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	589 N	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-			-0-
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	3		N	-0-			-0-
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3		N	-0-			-0-
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3		N	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
10	930 N	391	-0-	-539	-0-	391	3		N	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

05	341 N	87	-0-	-254	-0-	87	3		N	-0-	58	1	12
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12 9	N	11			23
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			23
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			23
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			23
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			23

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

05	14B2 EXT	115	-0-	115	235	115	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	385	150	4		N	-0-			-0-
07	489 X	104	-0-	-385	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			17
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			17
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			17
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			17
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	3		Y	-0-			17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					81
06	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					81
07	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					81
08	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					81
09	2699	R	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					81
*10	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					81

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 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
05	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1488	#	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1440	#	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1488	#	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	209	3	13	9	N	12	78	1			27
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					36
07	279	#	56	-0-	-223	-0-	50	3	6	9	N	5					41
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	167	3	19	9	N	17					58
09	510	#	186	-0-	-324	-0-	165	3	21	9	N	19					77
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					77

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCUS DRILLING CO., INC. 269175
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					92
07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					92
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					92
09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					92
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

05	14B2 EXT	123	-0-	123	255	110	4	13	9	N	12					27
06	14B2 EXT	123	-0-	123	378	112	4	11	9	N	10					37
07	495 R	117	-0-	-378	-0-	115	4	2	9	N	2					39
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	112	4	1	9	N	1					40
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	4	1	9	N	1					41
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

05	1147 N	711	-0-	-436 B	-2060	708	2	3	9	N	3					10
06	0 N	1284	-0-	1284 B	-776	1281	2	3	9	N	3					13
07	262 N	1038	-0-	776 B	-0-	1038	2			N	-0-					13
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					13
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					13
*10	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					13

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
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
05	775	N	484	-0-	-291 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	560	-0-	-460 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

05	1302	N	780	-0-	-522 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	721	-0-	-479 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-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

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					38
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					38
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			N	-0-					123
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					123
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					123

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					18
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					18
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					18
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					18
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

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	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
G & W ENERGY PARTNERS 292274
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	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 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099

05	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2		N	-0-			20
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			20
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2		N	-0-			20
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			20
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			20
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					83
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					83
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					83
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	2	4	9	N	4					141
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					146
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3					149
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	198	2	7	9	N	6					155
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	191	2	7	9	N	6					161
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	N	5					166

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2					60
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	N	3					63
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					65
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2					67
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					69
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	777	2	117	9	N	106	170	1			140
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	778	2	114	9	N	104	180	1			64
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	805	2	120	9	N	109					173
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	771	2	108	9	N	98	177	1			94
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	690	2	103	9	N	94					188
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ASH, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 177282 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3810 - 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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 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
05	2139	N	1285	-0-	-854	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3329	2	150	9	N	136	105	1			111
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3851	2	191	9	N	174	170	1			115
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4160	2	263	9	N	239	331	1			23
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4178	2	209	9	N	190	147	1			66
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3344	2	99	9	N	90					156
*10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3925	2	260	9	N	236	324	1			68

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

05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	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

05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					18
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					18
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					18
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					18

EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					11

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					35
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					35
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B DENY	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	99	1	324	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	255	1	398	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					20
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					20
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-					30
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					67

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 080650 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4429 - 4435

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

07	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	38	2	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

05	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	N	18					47
06	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1294	2	12	9	N	11					58
07	1488	#	1124	-0-	-364	-0-	1113	2	11	9	N	10					68
08	1488	#	1052	-0-	-436	-0-	1045	2	7	9	N	6					74
09	1440	#	928	-0-	-512	-0-	928	2			N	-0-					74
10	1488	#	875	-0-	-613	-0-	875	2			N	-0-					74

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27
06	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					27
07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					27
*08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					27
*09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
*10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	338	-0-	-34	-0-	47	1	291	2	N	-0-					-0-
06	360	#	320	-0-	-40	-0-	42	1	278	2	N	-0-					-0-
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	2	N	-0-					-0-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	N	-0-					-0-
09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					-0-
10	465	#	382	-0-	-83	-0-	60	1	322	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 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
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	126	1	778	2	N	-0-					79
06	870	#	798	-0-	-72	-0-	105	1	693	2	N	-0-					79
07	899	#	691	-0-	-208	-0-	87	1	604	2	N	-0-					79
08	899	#	816	-0-	-83	-0-	115	1	701	2	N	-0-					79
09	870	#	777	-0-	-93	-0-	106	1	671	2	N	-0-					79
10	899	#	845	-0-	-54	-0-	134	1	711	2	N	-0-					79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					109
06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	N	16					125
07	899	#	46	-0-	-853	-0-	46	2			N	-0-					125
08	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					125
09	1620	#	1516	-0-	-104	-0-	1514	2	2	9	N	2					127
*10	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1					128

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. 486649
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	67	1	212	3	N	-0-					22
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					22
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					22
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					22
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					22
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	90	1	6328	2	N	-0-					92
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	78	1	5228	2	N	-0-					92
07	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	45	1	2423	2	N	-0-					92
08	2976	X	25	-0-	-2951	-0-	25	2			N	-0-					92
09	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					92
10	2976	X	1834	-0-	-1142	-0-	72	1	1762	2	N	-0-					92

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
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					35
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					35
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					35
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					35
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					35
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					35

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					40
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					40

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					20
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					20
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					20
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					20
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					20

KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 056716 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3483 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

PITCOCK, INC. 665870

JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	70	1	343	2	N	-0-					30
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	70	1	300	2	N	-0-					30
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	70	1	278	2	N	-0-					30
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	70	1	241	2	N	-0-					30
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	70	1	212	2	N	-0-					30
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	70	1	214	2	N	-0-					30

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

GAULDIN R.H. WELL #: 4 RRCID -> 066825 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4172 - 4478

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

05	3100	N	6457	-0-	3357	3357	6457	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	357					N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	981	3			N	-0-					-0-

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3					19
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					22

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					46
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					46
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					46
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					46
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					46
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					46

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					20
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					40

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

05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	291	-0-	-1042	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	286	-0-	-985	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			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

05	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 169388 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	792	-0-	792	1641	792	3			Y	-0-					-0-
*10	1900 N	848	-0-	-1052	589	848	3			Y	-0-					-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

05	434 X	126	-0-	-308	-0-	120	3	6	9	Y	5					38
06	420 X	299	-0-	-121	-0-	292	3	7	9	Y	6					44
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6					50
08	INC G-10	343	-0-	343	343	342	3	1	9	Y	1					51
09	INC G-10	316	-0-	316	659	312	3	4	9	Y	4					55
*10	973 N	314	-0-	-659	-0-	303	3	11	9	Y	10	52	1			13

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					33
06	540 N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					33
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					33
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					33
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					33
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

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

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	3			N	-0-					100
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	3			N	-0-					100
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					100
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					100
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					100
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					100

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			17

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	51	1			40

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					16
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					16
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					16
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					8
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					8
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					8
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					6
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					6
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
10	0	N	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

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					24
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					24
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090384 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					70
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					70
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					70
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					70
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70

QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					46
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					46
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					46
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					46
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					46

CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
MILBURN WELL #: 1 RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2011 - P&A 05-01-2011

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			25
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-			25
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-			25
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			25
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			25
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			25

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					17
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					17
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					17

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

05	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		N	-0-			-0-
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

05	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	277	2		N	-0-			-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 156302 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5385 - 5411

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
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
05	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

05	43120		43120	-0-	-0-	-0-	511	1	42609	3	N	-0-					-0-
06	41760		41760	-0-	-0-	-0-	966	1	40794	3	N	-0-					-0-
07	41871		41871	-0-	-0-	-0-	948	1	40923	3	N	-0-					-0-
08	39611		39611	-0-	-0-	-0-	881	1	38520	3	N	191					191
							210	9									
09	35265		35265	-0-	-0-	-0-	785	1	34443	3	N	34	182	1			43
							37	9									
10	25730		NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					43

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	3	3	9	N	3					166
06	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3			N	-0-					166
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					166
08	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			N	-0-					166
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	1978	3			N	-0-					166
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			N	-0-					166

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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GREAT BARRIER (MISS.) 36582 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RICHTER 34 WELL #: RRCID -> 156274 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4368 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

05	744 N	500	-0-	-244	-0-	486	2	14	9	N	13					88
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	526	2	14	9	N	13	69	1			32
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	557	2	22	9	N	20					52
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					61
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					61
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					61

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

05	3100 N	3595	-0-	495	1371	26	1	3569	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	3489	-0-	489	1860	26	1	3463	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3468	-0-	368	2228	26	1	3442	3	N	-0-					-0-
08	5496	3288	-0-	-2208	20	26	1	3262	3	N	-0-					-0-
*09	3026	3006	-0-	-20	-0-	26	1	2980	3	N	-0-					-0-
10	2945	2572	-0-	-373	-0-	26	1	2546	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

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-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

05	3968 #	2805	-0-	-1163	-0-	2747	3	58	9	N	53					173
06	3360 #	2706	-0-	-654	-0-	2647	3	59	9	N	54					227
07	3224 #	2631	-0-	-593	-0-	2585	3	46	9	N	42	171	1			98
08	3100 #	2447	-0-	-653	-0-	2404	3	43	9	N	39					137
09	2910 #	2254	-0-	-656	-0-	2208	3	46	9	N	42					179
10	2790 #	2265	-0-	-525	-0-	2212	3	53	9	N	48					227

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			120
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			120
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			120
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			120
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			120
*10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

05	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	300 #	80	-0-	-220	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 160742 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4143 - 4162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 195909 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					239
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					239
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					239
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					239
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					239
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					239

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

05	14B2 EXT	2001	-0-	2001	3056	2001	2			N	-0-					224
06	360	2411	-0-	2051	5107	2411	2			N	-0-					224
07	7391	2284	-0-	-5107	-0-	2284	2			N	-0-					224
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					224
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5	112	1			117
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					117

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

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					15
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					15
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					15
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					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

05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6					146
06	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1186	2	1	9	N	1					147
07	1550 N	935	-0-	-615	-0-	921	2	14	9	N	13					160
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1808	2	9	9	N	8					168
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3	157	1			14
*10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4	9	N	4					18

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-				95
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2	2	8		95
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-				95
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-				95
09	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-				95
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-				95

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				72
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				72
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-				72
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-				72
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	619	3	1	9	N	1				73
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-				73

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1				104
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				104
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1				105
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	791	3	1	9	N	1				106
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-				106
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-				106

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	3	6	9	N	5				134
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	N	7	1	8		140
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	907	3	4	9	N	4				144
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	3	6	9	N	5				149
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	863	3	4	9	N	4				153
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	780	3	4	9	N	4				157

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
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	405	3	76	9	N	69	186	1			101
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	627	3	92	9	N	84					185
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	526	3	99	9	N	90	182	1			93
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	684	3	105	9	N	95					188
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	521	3	138	9	N	125	180	1			133
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	501	3	79	9	N	72					205

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					19
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					20
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					20
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	N	1					21
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	267	3	3	9	N	3					24
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					24

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	236	1	66	3	N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	207	1	59	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	263	1	71	3	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	195	1	45	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	205	1	51	3	N	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	169	1	44	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

05	465	N	458	-0-	-7	-0-	358	1	100	3	N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	508	1	146	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	633	1	174	3	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	600	1	138	3	N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	473	1	117	3	N	-0-					-0-
10	806	N	351	-0-	-455	-0-	279	1	72	3	N	-0-					-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

05	837	N	670	-0-	-167	-0-	523	1	147	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	446	1	128	3	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	510	1	139	3	N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	542	1	124	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	537	1	133	3	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	458	1	118	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

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. & R. (BEND CONGL) //CONT.// 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					17
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					17
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					17
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					17
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					17
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

05	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2		N	-0-			157
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			157
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			157
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			157
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			157
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-			157

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BENGAL ENERGY L.P. 064240
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			1
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			1
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			1
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	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

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					75
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					75
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					12
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					12
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					12
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					65
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					65
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					65
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					65
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					65
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					21
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					21
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					21
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					21
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOLE HOLE PROD. 574075
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
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-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	86	1	482	3	N	-0-					125
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					125
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	27	1	310	3	N	-0-					125
08	558 N	402	-0-	-156	-0-	36	1	366	3	N	-0-					125
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	38	1	346	3	N	-0-					125
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					125

EVARADO OIL, LLC 256448
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					20
07	3	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

05	DLQ G-10	16125	-0-	16125	39553	16037	2	88	9	N	80	38	1			153
06	DLQ G-10	8153	-0-	8153	47706	8133	2	20	9	N	18	155	1			16
07	DLQ G-10	8206	-0-	8206	55912	8178	2	28	9	N	25					41
08	65104 X	9192	-0-	-55912	-0-	9148	2	44	9	N	40					81
*09	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11022	2	118	9	N	107					188
*10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					188

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARPER (DUFFER) 39172 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
R.E.(CREEK) HARPER WELL #: 1 RRCID -> 113414 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 3657 - 3664

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			48
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			48
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			48
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			48
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			48
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			48

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

05	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	2	2 9	N	2		128
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		128
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		128
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-		128
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		128
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-		128

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	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

05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6 9	N	5		5
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6 9	N	5		10
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	590	2	11 9	N	10		20
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	620	2	99 9	N	90		110
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	590	2	55 9	N	50		160
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	613	2	33 9	N	30	165 1	25

HARRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
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
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	2	6	9	N	5					25
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3760	2	4	9	N	4					29
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4686	2	2	9	N	2					31
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	2	6	9	N	5					36
*09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	N	5					41
*10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4075	2	7	9	N	6					47

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

05	14B DENY	1183	-0-	1183	1446	1183	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	1302	-0-	1302	2748	1302	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	1621	-0-	1621	4369	1621	3			N	-0-					-0-
08	4500	1403	-0-	-3097	1272	1403	3			N	-0-					-0-
*09	2767	1495	-0-	-1272	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-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

05	930 N	652	-0-	-278	-0-	553	2	99	9	N	90	90	1			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	492	2	37	9	N	34	34	1			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1869	2	57	9	N	52	52	1			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1630	-0-	-385	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					23
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	50	1	78	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	128					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	128					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	2	N	-0-					37
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37
08	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	75	1	118	2	N	-0-					37
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					37
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

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

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1 RRCID -> 204044 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2937 - 3135

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
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
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

05	186	N	108	-0-	-78	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKELL COUNTY REGULAR 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
FERRIS-BMG WELL #: 3 RRCID -> 083949 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288

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

HASKELL COUNTY REGULAR //CONT.// 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKELL KEY (1200) 39588 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
KEY PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 056939 COMPL. DATE 10/30/1973 TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					24
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					24
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					24
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					24
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					24
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					24

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

*03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	4			N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	4			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	4			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

*03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	4			N	-0-					-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	4			N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	15	-0-	15	28	15	4			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	46	18	4			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC //CONT.// 784153
HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-13	-0-	18	4			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	4			N	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	6	-0-	6	24	6	4			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	36	12	4			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

*03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	4			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	4			N	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	12	-0-	12	22	12	4			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	10	-0-	10	32	10	4			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
G & F OIL, INC. 292000
HENDRICKS, T. G. EST. -F- WELL #: 10 RRCID -> 044121 COMPL. DATE 03/26/1983 TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					34
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
10	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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					15
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					15
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					17

HEMPHILL (CROSSCUT) 40309 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
HEMPHILL "B" WELL #: 7 RRCID -> 104121 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

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

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

HERRING (WINCHELL) //CONT.// 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 2C RRCID -> 150931 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2665 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	971	708	1			2932
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1963	1625	1			3270
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1850	1981	1			3139
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1521	1615	1			3045
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1286	1256	1			3075
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1659	1249	1			3485

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 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
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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

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-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 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
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3668

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	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

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 3680

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 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
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 4208 - 4589

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

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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					43
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					43
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					43
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					43

HILLVIEW (MISS) 41523 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
HILLTEX 136 WELL #: 1 RRCID -> 226654 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4401 - 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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINES (STRAWN) 41566 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HINES, W. R. ET AL 389337
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 017766 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					12
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-					12
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	N	-0-					12
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	76	1	511	2	N	-0-					12
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	43	1	608	2	N	-0-					12
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	67	1	448	2	N	-0-					12

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	50	-0-	50	2328	50	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	283	-0-	283	2611	283	2		N	-0-			-0-
07	2636 X	25	-0-	-2611	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

05	2573 N	27	-0-	-2546	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, O. C. WELL #: 35 RRCID -> 171083 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4495 - 4508

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRUBETZ (GRAY) 43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
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
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608

05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	86	1	987	3	N	-0-					184
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	86	1	825	3	N	-0-					184
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	N	-0-					184
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	86	1	802	3	N	-0-					184
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	86	1	759	3	N	-0-					184
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	86	1	798	3	N	-0-					184

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

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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

05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					70
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					70
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					70
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					70
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					70
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					70

HUNTER ANTON (FRYE, UPPER) 43699 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
NAIL "52" WELL #: 1S RRCID -> 152767 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 777 - 794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			123
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2	N	-0-			123
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-			123
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-			123
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			123
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	339	-0-	-684	-0-	333	2	6	9	N	5	148	1			23
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					23
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					43
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					43
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	N	39					82
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1073	2	19	9	N	17	76	1			23

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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					51
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					51
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					51
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					51
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					51

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16					16
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					33
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	250	2	18	9	N	16					49
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	341	2	23	9	N	21	60	1			10
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					16
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	N	9					25

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	128	7			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 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
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					2
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					2
07	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					2
08	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					2
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					2
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					79
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					79
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					79
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	15	1	231	3	N	-0-	50	1			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	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
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	231	3	N	30	147	1			19
							33	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					19
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-					19
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					19
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	15	1	308	3	N	-0-					19
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	305	3	N	2					21
							2	9									

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10	1	2846	3	N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	10	1	2536	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2328	-0-	-555	-0-	10	1	2318	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	10	1	2792	3	N	-0-					-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	10	1	2631	3	N	-0-					-0-
*10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	10	1	2964	3	N	-0-					-0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					32
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	N	1					33
07	1364	N	624	-0-	-740	-0-	624	3			N	-0-					33
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					33
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					33
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					33

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-					41
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					41
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	N	-0-					41
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	N	-0-					41
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					41
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					41

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	3	N	12					82
							13	9									
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	30	1	1304	3	N	4					86
							4	9									
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	30	1	1272	3	N	-0-					86
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	30	1	1359	3	N	-0-					86
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	30	1	1104	3	N	6					92
							7	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	11					103
							12	9									

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					20
07	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					20
08	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	2			N	-0-					20
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					20
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					20

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

05	837	N	774	-0-	-63	-0-	704	2	70	9	N	64					192
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	644	2	59	9	N	54	178	1			68
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	687	2	78	9	N	71					139
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	630	2	67	9	N	61					200
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	615	2	64	9	N	58	169	1			89
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	586	2	61	9	N	55					144

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

05	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-					21
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	678	2			N	-0-					21
07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					21
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					21
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					21
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					21

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
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	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

05	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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

05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	480 N	199	-0-	-281	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
05	2015 #	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1953 #	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2015 #	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

05	2139 #	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2139 #	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2077 #	1609	-0-	-468	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	2100 #	1504	-0-	-596	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	2170 #	1653	-0-	-517	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

05	3038 #	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
07	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3131 #	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3131 #	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

05	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					32
06	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					32
07	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					32
08	2418 #	1910	-0-	-508	-0-	1910	2			N	-0-					32
09	2340 #	1650	-0-	-690	-0-	1650	2			N	-0-					32
10	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					32

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

05	587 R	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					41
06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					41
08	589 #	450	-0-	-139	-0-	444	2	6	9	N	5					46
09	570 #	431	-0-	-139	-0-	431	2			N	-0-					46
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					125
06	540 #	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					125
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					125
08	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					125
09	720 #	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					125
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					125

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
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					110
06	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					110
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					110
08	558 #	239	-0-	-319	-0-	239	2			N	-0-					110
09	540 #	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					110
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					110

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

05	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	840 N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

05	2325 #	2152	-0-	-173	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2250 #	1939	-0-	-311	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2325 #	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2139 #	1983	-0-	-156	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	2070 #	1349	-0-	-721	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	2139 #	408	-0-	-1731	-0-	408	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660 N	60	-0-	-600	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651 N	62	-0-	-589	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	651 N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	840 N	246	-0-	-594	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	837 N	243	-0-	-594	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	837 N	335	-0-	-502	-0-	335	3			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395 #	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1395 #	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1426 #	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066

05	5828	3669	-0-	-2159	-0-	3651	3	18	9	N	16					35
06	5640	3834	-0-	-1806	-0-	3813	3	21	9	N	19					54
07	5828	3997	-0-	-1831	-0-	3976	3	21	9	N	19					73
08	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4374	3	15	9	N	14					87
09	3840 #	3101	-0-	-739	-0-	3089	3	12	9	N	11					98
*10	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	4183	3	22	9	N	20					118

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

05	992 N	-0-	-0-	-992	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	806 N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, M.D. WELL #: 1 L RRCID -> 106793 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3270 - 3276

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

INDIANOLA (STRAWN) 44370 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
MCDONALD, M. D. WELL #: 1 U RRCID -> 107103 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 2040 - 2046

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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
05	930	N	470	-0-	-460	-0-	461	2	9	9	N	8					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9					66
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	N	18					84
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	548	2	17	9	N	15					99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3954	-0-	-426	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*09	4380	X	3852	-0-	-528	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

05	13857	X	8408	-0-	-5449	-0-	8408	2			N	-0-	138	1			37
06	13410	X	4582	-0-	-8828	-0-	4582	2			N	-0-					37
07	13857	X	5057	-0-	-8800	-0-	5057	2			N	-0-					37
08	8060	X	6067	-0-	-1993	-0-	6067	2			N	-0-					37
09	7800	X	6381	-0-	-1419	-0-	6381	2			N	-0-					37
10	8060	X	5464	-0-	-2596	-0-	5464	2			N	-0-					37

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

05	9982	X	6879	-0-	-3103	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	3749	-0-	-5911	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4137	-0-	-3210	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4964	-0-	-2383	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5220	-0-	-1890	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4471	-0-	-2411	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

05	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	28282	2	171	9	N	155	200	1			72
06	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	27706	2	90	9	N	82					154
07	24800	X	22037	-0-	-2763	-0-	21980	2	57	9	N	52	164	1			42
08	24800	X	18243	-0-	-6557	-0-	18207	2	36	9	N	33					75
09	24000	X	16234	-0-	-7766	-0-	16208	2	26	9	N	24					99
10	24800	X	15436	-0-	-9364	-0-	15394	2	42	9	N	38					137

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

07	4424	X	2962	-0-	-1462	-0-	2942	2	20	9	N	18					18
08	17143	X	16940	-0-	-203	-0-	16801	2	139	9	N	126					144
09	16590	X	15355	-0-	-1235	-0-	15239	2	116	9	N	105	180	1			69
10	17143	X	15181	-0-	-1962	-0-	15062	2	119	9	N	108					177

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8164	2	18	9	N	16					63
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					63
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					63
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					63
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					63
*10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					63

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	3	Y	-0-					7
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	57	1	98	3	Y	-0-					7
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	82	1	126	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10	791	-0-	791	791	329	1	462	3	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	531	-0-	531	1322	218	1	313	3	Y	-0-					7

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	167	-0-	167	167	61	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
09	198 R	31	-0-	-167	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800

05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					5
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					7
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					7
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					7
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			N	-0-					7
10	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					7

ISETT (CADDO) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ARMSTRONG, R. B. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 017799 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2597 - 2622

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013

VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

05	217	N	164	-0-	-53	-0-	117	2	47	9	N	43	153	1			23
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	77	2	44	9	N	40					63
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	201	2	47	9	N	43					106
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	72	2	58	9	N	53					159
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	79	2	51	9	N	46	164	1			41
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	22	2	44	9	N	40					81

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

05	837	N	771	-0-	-66	-0-	208	1	563	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	213	1	571	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	210	1	573	3	N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	214	1	524	3	N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	204	1	557	3	N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	207	1	543	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 150603 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2050 - 2185

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KOONCE "A"					WELL #: 1	RRCID -> 099049	COMPL. DATE 03/18/1982				TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254						
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	286	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	280	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	332	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	208	1	471	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	285	1	398	3	Y	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	338	1	432	3	Y	-0-					-0-
MEPCO-ELECTRA					WELL #: 1	RRCID -> 099922	COMPL. DATE 03/22/1982				TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370						
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	458	1	798	3	Y	-0-					3
06	1230	N	1170	-0-	-60 B	-0-	366	1	804	3	Y	-0-					3
07	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	514	1	856	3	Y	-0-					3
08	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	371	1	840	3	Y	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	590	1	825	3	Y	-0-					3
*10	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	606	1	777	3	Y	-0-					3
AIRPORT					WELL #: 1 T	RRCID -> 102605	COMPL. DATE 08/30/1982				TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394						
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOONCE "A"					WELL #: 2	RRCID -> 107090	COMPL. DATE 08/16/1983				TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291						
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-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
AIRPORT					WELL #: 3	RRCID -> 111206	COMPL. DATE 04/24/1984				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387						
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	331	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206 B	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	188	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	585	-0-	-314 B	-0-	180	1	405	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	246	1	344	3	Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	325	1	417	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

HIGHTOWER					WELL #: 1	RRCID -> 103825	COMPL. DATE 01/11/1983				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					122
06	300 N	108	-0-	-192	-0-	85	2	23	9	N	21	93	1			50
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	335	2	30	9	N	27					77
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	412	2	41	9	N	37					114
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	453	2	40	9	N	36					150
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	N	7					157

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

05	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					71
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					71
07	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					71
08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					71
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-					71
10	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					71

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HEMI ENERGY GROUP INC. 374998
KENNEDY, M.O. WELL #: 1 RRCID -> 092350 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1518	2	47	9	N	43					143
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1144	2	25	9	N	23					166
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	581	2	22	9	N	20					186
08	1426 N	331	-0-	-1095	-0-	322	2	9	9	N	8					194
09	1170 N	496	-0-	-674	-0-	442	2	54	9	N	49					243
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	497	2	19	9	N	17	178	1			82

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20					73
06	810 N	668	-0-	-142	-0-	648	2	20	9	N	18					91
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	787	2	25	9	N	23					114
08	837 N	619	-0-	-218	-0-	604	2	15	9	N	14					128
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					148
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	794	2	2	9	N	2	108	1			42

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

05	2824	2824	-0-	-0-	-0-	2781	2	43	9	N	39					106
06	2577	2577	-0-	-0-	-0-	2549	2	28	9	N	25					131
07	2579	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	N	14					145
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2459	2	29	9	N	26					171
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2430	2	33	9	N	30	154	1			47
*10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	2	23	9	N	21					68

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
05	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	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
05	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	577	-0-	-787	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	814	-0-	-356	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2010	2	6	9	N	5					94
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3					97
07	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					97
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					97
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2047	2	1	9	N	1					98
10	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2095	2	3	9	N	3	56	1			45

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
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					110
06	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	1009	2	7	9	N	6					116
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1097	2	6	9	N	5					121
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	N	6					127
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	N	4					131
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1049	2	9	9	N	8	114	1			25

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
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	0	W	751	-0-	751	751	751	2			N	-0-					-0-
*10	1193	N	442	-0-	-751	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1543	2	149	9	N	135	159	1			66
06	1410	N	983	-0-	-427	-0-	900	2	83	9	N	75					141
07	1550	N	714	-0-	-836	-0-	678	2	36	9	N	33	156	1			18
08	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1271	2	102	9	N	93					111
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1262	2	85	9	N	77	163	1			25
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1286	2	89	9	N	81					106

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 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
05	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1190	2	96	9	N	87					162
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1165	2	169	9	N	154	162	1			154
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1121	2	123	9	N	112	163	1			103
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1101	2	74	9	N	67					170
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1097	2	45	9	N	41	160	1			51
*10	3100	N	6119	-0-	3019	3019	6062	2	57	9	N	52					103

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 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
05	2681		2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3530		3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	2478		2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*10	2235		2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WHALEN WELL #: 1 RRCID -> 226008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4119 PERF. 4106 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 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
05	0	W	690	-0-	690	1980	690	1			N	-0-					-0-
06	0	W	600	-0-	600	2580	600	1			N	-0-					-0-
07	0	W	690	-0-	690	3270	690	1			N	-0-					-0-
08	0	W	660	-0-	660	3930	660	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	630	-0-	-2370	1560	630	1			N	-0-					-0-
*10	2250	N	690	-0-	-1560	-0-	690	1			N	-0-					-0-

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 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
05	0	W	345	-0-	345	990	345	1			N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	1290	300	1			N	-0-					-0-
07	0	W	345	-0-	345	1635	345	1			N	-0-					-0-
08	1965	N	330	-0-	-1635	-0-	330	1			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 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
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1366	2	365	9	N	332	317	1			15
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1645	2	218	9	N	198	170	1			43
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1659	2	136	9	N	124					167
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1753	2	116	9	N	105	241	1			31
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1878	2	99	9	N	90	93	1			28

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: 3 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

J.L. GRAY (CONGL.) 45070 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 077208 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3417 - 3421

05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	939	-0-	-146	-0-	78	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	192	-0-	-924	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	729	-0-	-381	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-
10	930 N	377	-0-	-553	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-

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

05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-

J. LITTLEJOHN (PENN) 45084 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
JONES WELL #: 2 RRCID -> 130890 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					21
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					21
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1					22
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	N	1					23
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					23
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	N	1					24

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					74
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					74
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					74
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					74
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					74

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
ASH WELL #: 1 RRCID -> 083574 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5882 - 5953

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2893 R	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*09	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*10	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 #	382	-0-	-517	-0-	382	3			N	-0-					207
06	900 #	21	-0-	-879	-0-	21	3			N	-0-					207
07	930 #	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					207
08	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					207
*09	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1565	1			N	-0-					207
*10	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					207

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

05	403 #	352	-0-	-51	-0-	346	3	6	9	N	5					185
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3					188
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	339	3	10	9	N	9					197
08	341 #	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					197
09	360 #	45	-0-	-315	-0-	43	3	2	9	N	2					199
10	372 #	26	-0-	-346	-0-	14	3	12	9	N	11					210

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

05	248 #	202	-0-	-46	-0-	196	3	6	9	N	5					185
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	191	3	6	9	N	5					190
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	193	3	4	9	N	4	171	1			23
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	N	3					26
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	185	3	4	9	N	4					30
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	190	3	6	9	N	5					35

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

05	341 N	232	-0-	-109	-0-	231	3	1	9	Y	1					23
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					25
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-	22	1			3
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2					5
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	9	Y	1					6
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					7

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

05	341 N	233	-0-	-108	-0-	232	3	1	9	Y	1					23
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					25
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-	22	1			3
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					5
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	252	3	1	9	Y	1					6
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					7

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

05	341 N	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1					23
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	273	3	2	9	Y	2					25
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-	22	1			3
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2					5
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	253	3	1	9	Y	1					6
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	270	3	1	9	Y	1					7

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 3012 RRCID -> 094667 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5690 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1					23
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	218	3	2	9	Y	2					25
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	22	1			3
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	Y	2					5
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	Y	1					6
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1					7

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	Y	1					23
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	3	2	9	Y	2					25
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-	22	1			3
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	160	3	2	9	Y	2					5
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	3	1	9	Y	1					6
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					7

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	3	1	9	Y	1					23
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2					25
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-	22	1			3
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	159	3	2	9	Y	2					5
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	156	3	1	9	Y	1					6
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					7

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1643	3	1	9	Y	1					23
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	3	2	9	Y	2					25
07	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			Y	-0-	22	1			3
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2	9	Y	2					5
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1470	3	1	9	Y	1					6
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	Y	1					7

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					84
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5					89
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					89
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					89
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					89
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1					90

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
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					139
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					139
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					139
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					139
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					139

J. R. G. CANYON 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
LAWRENCE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 092760 COMPL. DATE 11/27/1980 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 2179

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 2175

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

CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
BOGGUS WELL #: 1 RRCID -> 150756 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 3078

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

05	DELQ PR	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

J.C. OPERATING 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

05	DLQ G-10	20	-0-	20	165	20	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	43	-0-	43	208	43	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	45	-0-	45	253	45	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	295	42	2		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	265				N	NO RPT			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	234				N	NO RPT			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

05	DLQ G-10	25	-0-	25	184	25	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	39	-0-	39	223	39	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	37	-0-	37	260	37	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	298	38	2		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	268				N	NO RPT			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	237				N	NO RPT			-0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

05	DLQ G-10	85	-0-	85	470	85	2		N	-0-			34
06	DLQ G-10	56	-0-	56	526	56	2		N	-0-			34
07	DLQ G-10	57	-0-	57	583	57	2		N	-0-			34
08	DLQ G-10	58	-0-	58	641	58	2		N	-0-			34
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	551				N	NO RPT			34
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	458				N	NO RPT			34

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

05	DLQ G-10	90	-0-	90	523	90	2		N	-0-			33
06	DLQ G-10	66	-0-	66	589	66	2		N	-0-			33
07	DLQ G-10	61	-0-	61	650	61	2		N	-0-			33
08	DLQ G-10	63	-0-	63	713	63	2		N	-0-			33
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	623				N	NO RPT			33
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	530				N	NO RPT			33

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-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

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			20
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			20
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			20
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			20
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			20
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			20

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					130
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					130
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	Y	9					139
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	239	2	18	9	Y	16					155
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					160
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	2	19	9	Y	17					177

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	B -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

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					55
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3					58
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					58
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					58
09	1650	N	550	-0-	-1100	B -0-	550	2			N	-0-					58
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B -0-					N	NO RPT					58

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

05	7750		8259	-0-	509	2746	8218	2	41	9	N	37					92
06	7500		6084	-0-	-1416	1330	6084	2			N	-0-					92
07	7750		5915	-0-	-1835	-0-	5851	2	64	9	N	58					150
08	7750		6648	-0-	-1102	-0-	6627	2	21	9	N	19					169
09	7680		4049	-0-	-3631 B	-3631	4048	2	1	9	N	1					170
10	7936		NO RPT	-0-	-7936 B	-11567					N	NO RPT					170

PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	756	-0-	-474 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	994	-0-	-91 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
06	750	N	233	-0-	-517	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

05	7750		10584	-0-	2834	31069	10530	3	54	9	N	49					184
06	7500		8881	-0-	1381	32450	8833	2	48	9	N	44	190	1			38
07	7750		11134	-0-	3384	35834	11102	2	32	9	N	29					67
08	7750		11143	-0-	3393	39227	11120	2	23	9	N	21					88
*09	18900		9517	-0-	-9383 B	29844	9471	2	46	9	N	42					130
*10	10571	#	NO RPT	-0-	-10571 B	19273					N	NO RPT					130

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RHODES, W.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2011 - PLUGGED 05/26/11

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3		N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
10	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
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 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
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 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
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595

PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

05	279	N	227	-0-	-52	-0-	34	1	193	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	32	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	N	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	58	1	335	2	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-			-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	56	1	302	2	N	-0-			-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	2	N	-0-			-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	358	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-			-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	16	1	82	2	N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	14	1	81	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	2	N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	21	1	122	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	2	N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	74	2	N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

05	9	N	-0-	-0-	-9	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

05	217 N	215	-0-	-2	-0-	72	1	143	2	N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	2	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	77	1	134	2	N	-0-					-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	84	1	105	2	N	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	79	1	143	2	N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
TAYLOR WELL #: 1301 RRCID -> 117901 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 1984 - 2093

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROYAL ENERGY CO. 731815
KINNISON,J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 2213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	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
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 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

05	14B2 EXT	17	-0-	17	205	17	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	245	40	2		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT		-0-

BOENICKE, A. WELL #: 2 RRCID -> 017815 COMPL. DATE 11/01/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1170 - 1190

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-

WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 X	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

05	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

05	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

05	14B2 EXT	116	-0-	116	475	116	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

05	14B2 EXT	116	-0-	116	475	116	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	288	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	59	-0-	59	347	59	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	288	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	59	-0-	59	347	59	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	288	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	59	-0-	59	347	59	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	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
WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANET (GRAY 2600) 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
YOUNG, ROY WELL #: 1 RRCID -> 053964 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2614 - 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANICE (SADDLE CREEK) 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JANICE, DARLA WELL #: 6 RRCID -> 103798 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 852 PERF. 780 - 786

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANICE (SADDLE CREEK) //CONT.// 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY JAY (2050) 45880 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
MOSS WELL #: 2 RRCID -> 108508 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2277 PERF. 1650 - 2220

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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

05	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					114
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					114
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					114
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					114
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					114
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					114

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

05	806 #	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	750 #	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	682 #	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	660 #	215	-0-	-445	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	589 #	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-

4-M OPERATING COMPANY 953636
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

05	1271 #	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	983	-0-	-288	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1023 #	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	990 #	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1023 #	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					-0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY,L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	325	2	36	9	N	33					68
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					68
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27					95
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	N	14					109
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					109
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					109

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
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					43
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					43
08	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					43
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					43
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	N	14					49
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	168	3	15	9	N	14					63
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					63
08	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					63
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					63
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					63

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

05	14B	DENY	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

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

05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-				-0-
06	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-				-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-				-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850) 46845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MCCLURE, J. WELL #: 7 RRCID -> 074355 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 4226 PERF. N/A

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-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

05	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-				-0-
06	510	N	254	-0-	-256	-0-	254	3			N	-0-				-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-				-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-				-0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	88	2	20	9	N	18				32
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	148	2	17	9	N	15				47
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	2	20	9	N	18				65
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12				77
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	142	2	17	9	N	15				92
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				92

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-

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

05	558 #	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-		-0-
06	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	2	N	-0-		-0-
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2	N	-0-		-0-
08	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-		-0-
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2	N	-0-		-0-
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2	N	-0-		-0-

JOHNNY (CONGL. UPPER) 46982 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		6
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		6
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		6
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		6
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		6
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		6

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

05	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2	Y	-0-		10
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	Y	-0-		10
07	1798 N	184	-0-	-1614	-0-	184	2	Y	-0-		10
08	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2	Y	-0-		10
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	1594 2	10
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 4055

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		8
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		8
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					53
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					53
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					53
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					53

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	1325	-0-	-6425	38579	1290	2	35	9	N	32					218
06	7500	1378	-0-	-6122	32457	1378	2			N	-0-	126	1			92
07	7750	2449	-0-	-5301	27156	2449	2			N	-0-					92
08	7750	1303	-0-	-6447	20709	1303	2			N	-0-					92
09	7500	777	-0-	-6723	13986	777	2			N	-0-					92
*10	7750	720	-0-	-7030	6956	720	2			N	-0-					92

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

*04	DLQ G-10	41	-0-	41	1137	41	2			N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	45	-0-	45	1182	45	2			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	41	-0-	41	1223	41	2			N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	33	-0-	33	1256	33	2			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	40	-0-	40	1296	40	2			N	-0-					-0-
*09	1346 N	50	-0-	-1296	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

*04	DLQ G-10	113	-0-	113	1515	100	2	13	9	N	12					160
*05	DLQ G-10	115	-0-	115	1630	113	2	2	9	N	2					162
*06	DLQ G-10	105	-0-	105	1735	103	2	2	9	N	2					164
*07	DLQ G-10	84	-0-	84	1819	82	2	2	9	N	2					166
*08	DLQ G-10	102	-0-	102	1921	100	2	2	9	N	2					168
*09	2000 N	125	-0-	-1875	46	123	2	2	9	N	2					170
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					170

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

*04	DLQ G-10	41	-0-	41	1492	41	2			N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	45	-0-	45	1537	45	2			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	41	-0-	41	1578	41	2			N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	33	-0-	33	1611	33	2			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	40	-0-	40	1651	40	2			N	-0-					-0-
*09	1701 N	50	-0-	-1651	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2480 #	2446	-0-	-34	-0-	2435	2	11	9	N	10					243
06	2400 #	2375	-0-	-25	-0-	2355	2	20	9	N	18					261
07	2480 #	2174	-0-	-306	-0-	2163	2	11	9	N	10					271
08	2480 #	1799	-0-	-681	-0-	1781	2	18	9	N	16					287
09	2370 #	1741	-0-	-629	-0-	1729	2	12	9	N	11					298
10	2449 #	1777	-0-	-672	-0-	1777	2			N	-0-					298

JONISUE BOWDEN (CANYON) //CONT.// 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 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
05	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
06	420 #	327	-0-	-93	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
08	372 #	183	-0-	-189	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
09	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
10	372 #	115	-0-	-257	-0-	115	3		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

05	DLQ G-10	68	-0-	68	141	68	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	67	-0-	67	208	67	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	65	-0-	65	273	65	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	280	7	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	285	5	2		N	-0-			-0-
*10	292 N	7	-0-	-285	-0-	7	2		N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			28
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			28
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			28
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			28
*09	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			28
*10	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					5
09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3					8
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	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	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

05	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390 #	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766
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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	3	11	9	N	10					174
06	1050	N	504	-0-	-546	-0-	502	3	2	9	N	2					176
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	757	3	21	9	N	19	118	1			77
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	3	14	9	N	13					90
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	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

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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 06/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4353 - 4702

05	310	N	202	-0-	-108	-0-	7	1	195	2	N	-0-					134
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	7	1	177	2	N	-0-					134
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	2	N	-0-					134
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	N	-0-					134
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	N	-0-					134
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	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

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

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	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

KEN DANDY (CONGL.) 48750 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 139752 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3176 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					60
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	N	4					64
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					64
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	244	2	1	9	N	1					65
09	270	#	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					65
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					65

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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 5 RRCID -> 085119 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4273 - 4340

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	7					36
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	19					55
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	34					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					124
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					124

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
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	25	1	149	2	N	-0-					-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	23	1	133	2	N	-0-					-0-
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	22	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186 #	156	-0-	-30	-0-	23	1	133	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

05	124 #	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	17	1	96	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

05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVINE, JAMES JR. 426715
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	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

05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*10	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	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
*11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					95
*12	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					95
*01	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					95
*02	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					95
*03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					95
*04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					95
*05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					98
*06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	755	3	9	9	N	8					106
*07	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					106
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					106
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					106
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					106

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

05	434	#	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-	74	1			-0-
06	420	#	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360	#	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

05	248	#	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					6
06	836	R	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	2	Y	-0-					6
07	217	#	145	-0-	-72	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					6
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					6
09	480	#	163	-0-	-317	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					6
10	496	#	200	-0-	-296	-0-	4	1	196	2	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
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
10	93 #	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	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

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	Y	-0-			17
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	12	1	2244	2	Y	-0-			17
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-			17
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-			17
09	1020 N	441	-0-	-579	-0-	12	1	429	2	Y	-0-			17
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	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

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	-0-			4
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	2	Y	-0-			4
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			4
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-			4
09	390 N	111	-0-	-279	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			4
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	186	84	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23	209	23	2			N	-0-			-0-
*10	209	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-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
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			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
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	196	3	2	9	N	2					2
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	182	3	2	9	N	2					4
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1					5
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	140	3	1	9	N	1					6
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	120	3	1	9	N	1					7
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	105	3	2	9	N	2	9	1			-0-

KIRBY (SERRATT) 49601 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
T & C OIL, INC. 833806
BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 200327 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2765 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
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
05	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	5					65
							6	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	4					69
							4	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	2					71
							2	9									
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	30	1	638	3	N	2					73
							2	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	5					78
							6	9									
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	702	3	N	7					85
							8	9									

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 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
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 112608 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3428 - 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
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

05	DLQ G-10	105	-0-	105	188	105	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	101	-0-	101	289	101	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10	44	-0-	44	333	44	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10	50	-0-	50	383	50	2			N	-0-					10
09	DLQ G-10	45	-0-	45	428	45	2			N	-0-					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	428					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

05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084

05	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104

05	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	927	-0-	-243	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
FLYING W RESOURCES, LLC 274919
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

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

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1951	-0-	1951	28383	1951	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1843	-0-	1843	30226	1843	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1815	-0-	1815	32041	1815	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1677	-0-	1677	33718	1677	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1832	-0-	1832	35550	1832	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1828	-0-	1828	37378	1828	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1872	-0-	1872	39250	1872	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1774	-0-	1774	41024	1774	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1886	-0-	1886	42910	1886	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1828	-0-	1828	44738	1828	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1819	-0-	1819	46557	1819	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46557					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

05	248 #	244	-0-	-4	-0-	211	2	33	9	N	30					153
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	N	24					177
07	248 #	229	-0-	-19	-0-	204	2	25	9	N	23	171	1			29
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	203	2	30	9	N	27					56
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	185	2	29	9	N	26					82
10	248 #	223	-0-	-25	-0-	193	2	30	9	N	27					109

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

05	372 #	356	-0-	-16	-0-	352	2	4	9	N	4					99
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					103
07	372 #	368	-0-	-4	-0-	364	2	4	9	N	4					107
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					111
09	360 #	357	-0-	-3	-0-	354	2	3	9	N	3					114
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	354	2	2	9	N	2					116

SNIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 245900 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 3290

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 250102 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3418 - 3428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

05	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					53
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					53
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					53
08	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					53
09	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			N	-0-					53
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	443	-0-	-1603	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	735	-0-	-1245	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	995	-0-	-1051	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1333	-0-	-647	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	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
05	14B DENY	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	310 N	211	-0-	-99	-0-	207	2	4	9	N	4		70
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-		70
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-		70
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-		70
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-		70
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2		72

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		29
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		29
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		29
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-		29
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		29
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		29

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	233	1	242	2	N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	225	1	432	2	N	-0-		-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	200	1	609	2	N	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	232	1	575	2	N	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	225	1	456	2	N	-0-		-0-
10	806 N	419	-0-	-387	-0-	233	1	186	2	N	-0-		-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-		-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		17
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-		17
07	372 N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-		17
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		17
09	270 N	49	-0-	-221	-0-	49	2			N	-0-		17
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		17

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		N	-0-			58
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			58
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			58
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			58
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2		N	-0-			58
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			58

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	29	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	38	1	287	3	Y	-0-			-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	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

05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) //CONT.// 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

05	3398 R	3398	-0-	-0-	-0-	3384	3	14	9	N	13					160
06	3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	N	17	167	1			10
07	3379 #	3277	-0-	-102	-0-	3254	3	23	9	N	21					31
08	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3615	3	21	9	N	19					50
09	3536 R	3536	-0-	-0-	-0-	3511	3	25	9	N	23					73
*10	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3565	3	26	9	N	24					97

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

05	2635	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2550	2503	-0-	-47	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2542 #	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					20
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					20
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					51
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					51
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					51
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					51
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51

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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	349	2	13	9	N	12					175
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					175
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	230	2	2	9	N	2					177
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	284	2	11	9	N	10					187
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	283	2	7	9	N	6	169	1			24
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					19
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					19
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					19
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					19
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					19
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					62
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					62
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					62
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					62
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROWN,LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			-0-
09	210 #	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	248 #	92	-0-	-156	-0-	92 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

05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			10
06	450 #	391	-0-	-59	-0-	391 2		N	-0-			10
07	465 #	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-			10
08	496 #	282	-0-	-214	-0-	282 2		N	-0-			10
09	480 #	366	-0-	-114	-0-	366 2		N	-0-			10
10	496 #	394	-0-	-102	-0-	394 2		N	-0-			10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

BAM OPERATING, INC. 048357
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			6
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-			6
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			6
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			6
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			6
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			6

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

05	279 #	262	-0-	-17	-0-	261 2	1 9	N	1			100
06	330 #	108	-0-	-222	-0-	108 2		N	-0-			100
07	341 #	146	-0-	-195	-0-	146 2		N	-0-			100
08	341 #	228	-0-	-113	-0-	228 2		N	-0-			100
09	240 #	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-			100
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			100

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 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
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 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
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	244	-0-	244	260	244	2			N	-0-					-0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			8
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			8
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			8
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			8
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			8
10	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2	N	-0-			8

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	3			20
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			20
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			20
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			20
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
07	93 R	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 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
05	620 #	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	630 #	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					10
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					10
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					10
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					10
*09	240 #	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					10
*10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					19
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					19
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					19
08	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-					19
*09	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					19
*10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					19

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

05	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					2
06	300 #	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					2
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					2
08	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					2
*09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
*10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					20
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					20
07	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					20
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					20
*09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					20
*10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					20

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					11
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					11
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					11
*09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					11
*10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					8
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					8
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					8
*10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					12
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					12
07	186	#	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					12
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					12
*09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					12
*10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 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
05	806	#	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					88
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					88
07	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					88
08	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					88
*09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					88
*10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

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

05	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					50
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1	1	8			50
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					50
08	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					50
09	510 #	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					50
10	527 #	84	-0-	-443	-0-	84	3			N	-0-					50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	171	3	33	9	N	30					206
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4	168	1			42
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	156	3	9	9	N	8					50
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	192	3	70	9	N	64					114
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	213	3	44	9	N	40					154
*10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	211	3	35	9	N	32					186

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (2674 STRAWN) 51501 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 095781 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2674 - 2678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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

05	713 N	400	-0-	-313	-0-	34	1	366	3	N	-0-			9
06	510 N	193	-0-	-317	-0-	193	3			N	-0-			9
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			9
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			9
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			9
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			9

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

05	527 N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-
06	480 N	255	-0-	-225	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

05	744 N	443	-0-	-301	-0-	38	1	405	3	N	-0-			-0-
06	540 N	237	-0-	-303	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			73
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			73
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			73
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			73
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			73
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			73

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			-0-
06	230 R	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	21	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	10	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	34	1	48	3	Y	-0-			-0-
*10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	46	3	Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-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

05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	310	3	229	9	N	208					208
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	292	3	229	9	N	208					416
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	309	3	106	9	N	96					512
08	527 N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					512
09	510 N	105	-0-	-405	-0-	105	3			N	-0-					512
10	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					512

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LAKE TRAMMEL (CANYON) 51588 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
LEDA OIL CO. 493680
FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 017844 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2930	3	11	9	N	10					282
06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	2594	3	11	9	N	10					292
07	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3158	3	11	9	N	10					302
08	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	2716	3	11	9	N	10					312
09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	2486	3	11	9	N	10					322
10	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2955	3	11	9	N	10					332

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
G & F OIL, INC. 292000
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580

05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	301	-0-	-195 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	227	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	270	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	268	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	288	3	28	9	N	25	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	265	3	25	9	N	23	23	0			-0-
*10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	339	3	32	9	N	29	29	0			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1	1	1254	2	N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: RRCID -> 215648 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4004 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2008

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1065	-0-	-945	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

05	5673 X	5441	-0-	-232	-0-	5432	2	9	9	N	8					242
06	5400 X	5260	-0-	-140	-0-	5232	2	28	9	N	25					267
07	5580 X	5473	-0-	-107	-0-	5438	2	35	9	N	32	168	1			131
08	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	5307	2	34	9	N	31					162
09	5340 X	5263	-0-	-77	-0-	5230	2	33	9	N	30					192
10	5487 X	5402	-0-	-85	-0-	5368	2	34	9	N	31	161	1			62

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					53
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					53
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					53
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					53
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					53
10	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					53

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					89
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					89
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					89
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					89
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					89
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					89

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

05	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC 895805
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 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
05	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	12	-0-	-1038	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	992	N	171	-0-	-821	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3437	-0-	-3073	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3618	-0-	-2682	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	#	4791	-0-	-138	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	#	975	-0-	-3795	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	4836	#	2	-0-	-4834	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4557	#	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	#	2923	-0-	-1727	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*10	5393		5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KING OIL & GAS 463711
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 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
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					10
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					10
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					10
08	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					10
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1U RRCID -> 178807 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2814 - 2830

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					41
06	3 N	-0-	-0-	-3	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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

05	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY, MIKE JR. 592441
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-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

05	9021	7067	-0-	-1954	4606	7045	2	22	9	N	20					110
06	8730	4465	-0-	-4265	341	4441	2	24	9	N	22					132
07	8339 #	4012	-0-	-4327	-0-	3992	2	20	9	N	18					150
08	3604	3604	-0-	-0-	-0-	3576	2	28	9	N	25					175
09	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3304	2	32	9	N	29					204
10	4030	2977	-0-	-1053	-0-	2946	2	31	9	N	28					232

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					12
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					12
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					12

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					7
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					7
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					7
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					7
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					7
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					7

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
ASHLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 087695 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697

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

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					49
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			Y	-0-					49
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-	40	1			9
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					9
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					9
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					49
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					49
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	40	1			9
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					9
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					9
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					9

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					98
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					98
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					98
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					7
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					7
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					7
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					7
10	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	438	-0-	-792	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					55
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					55
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					55
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					55
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					55
10	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	170	1			15
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	32	2	44	9	N	40					55
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	38	2	7	9	N	6					61
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	46	2	32	9	N	29					90
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	30	2	6	9	N	5					95
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	2	26	9	N	24					119

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					70
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					70
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					70
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					70
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					70
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					93
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					93
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					93
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					93
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					93
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	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

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	786	2	24	9	N	22	166	1			58
06	690	N	407	-0-	-283	-0-	381	2	26	9	N	24					82
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	827	2	20	9	N	18					100
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	750	2	21	9	N	19					119
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8					127
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	655	2	25	9	N	23	123	1			27

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					28
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					28
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					28
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					28
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					28
*10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					28

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2234	2	30	9	N	27					120
06	1440	N	930	-0-	-510	-0-	911	2	19	9	N	17					137
07	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1132	2	6	9	N	5					142
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2688	2	25	9	N	23					165
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	N	16	166	1			15
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2384	2	23	9	N	21					36

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 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
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

05	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					89
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					89
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					89
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					89
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					89
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					89

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					26
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					26
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					26
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					26

DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					30
06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	2731	2			N	-0-					30
07	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					30
08	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	2			N	-0-					30
09	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-					30
10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					30

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					43
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					43
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					43
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					43
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					43
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					43

BAM OPERATING, INC. 048357
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

05	620	N	593	-0-	-27	-0-	587	2	6	9	N	5					104
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	556	2	6	9	N	5					109
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	N	6					115
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	559	2	2	9	N	2					117
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	531	2	8	9	N	7					124
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					124

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HITTSON, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 017901 COMPL. DATE 01/16/1948 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3781 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES & RISTER 390845
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
05	256	S	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	Y	10					154
06	1230	S	514	-0-	-716	-0-	514	2			Y	-0-					154
07	1364	S	489	-0-	-875	-0-	489	2			Y	-0-					154
08	737	S	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					154
*09	766	S	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					154
*10	595	S	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					154

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A 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
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

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
05	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					86
06	1950	N	992	-0-	-958	-0-	992	2			N	-0-					86
07	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			N	-0-					86
08	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					86
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					86
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					86

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
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2541	2	79	9	N	72					145
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3237	2	36	9	N	33					178
07	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1783	2	25	9	N	23	163	1			38
08	2387	N	1837	-0-	-550	-0-	1812	2	25	9	N	23					61
09	2310	X	1577	-0-	-733	-0-	1560	2	17	9	N	15					76
10	2387	X	1560	-0-	-827	-0-	1547	2	13	9	N	12	58	1			30

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
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HODGES & RISTER 390845
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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					67
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					67
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					67
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					67
*09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					67
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					67

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11					145
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	499	2	52	9	N	47					192
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-	184	1			8
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	320	2	12	9	N	11					19
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	509	2	4	9	N	4					23
10	496	N	215	-0-	-281	-0-	171	2	44	9	N	40					63

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2023 - 2046

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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

05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					24
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					24
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					24
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					24
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					24
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					24

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BRAWLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085357 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4152 - 4233

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					64
06	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					64
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	2			N	-0-					64
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					64
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-					64
10	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					64

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	2	17	9	N	15					137
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	N	16					153
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16					169
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	N	11					180
09	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2143	2	4	9	N	4	163	1			21
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2201	2	15	9	N	14					35

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

05	992	N	795	-0-	-197	-0-	784	2	11	9	N	10					176
06	810	N	538	-0-	-272	-0-	530	2	8	9	N	7	162	1			21
07	806	N	454	-0-	-352	-0-	441	2	13	9	N	12					33
08	806	N	440	-0-	-366	-0-	427	2	13	9	N	12					45
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	432	2	14	9	N	13					58
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	441	2	13	9	N	12					70

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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					102
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					102
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					102
09	3000	N	5525	-0-	2525	2525	5525	2			N	-0-					102
*10	3100	N	10956	-0-	7856	10381	10956	2			N	-0-					102

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					177
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					177
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					177
08	744	N	26	-0-	-718	-0-	26	2			N	-0-					177
09	840	N	341	-0-	-499	-0-	341	2			N	-0-					177
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					177

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					92
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					92
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					92
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					92
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					92
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					92

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					147
06	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					147
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					147
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					147
09	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					147
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					147

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					37
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	342	2	47	9	N	43					80
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	N	19					99
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	N	4					103
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	306	2	14	9	N	13					116
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	292	2	15	9	N	14					130

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11					166
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					171
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15	9	N	14	1	1			184
08	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1801	2	8	9	N	7					191
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1707	2	23	9	N	21					212
10	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1581	2	18	9	N	16					228

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					60
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					60
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					60
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					60
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					60
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					60

BOX "2021" WELL #: 2 RRCID -> 259819 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3905 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					32
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			N	-0-					32
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					32
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					32
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	2			N	-0-					32
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					32

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8962	2	35	9	N	32					61
06	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8347	2	10	9	N	9					70
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8778	2	10	9	N	9					79
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8392	2	20	9	N	18					97
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8107	2	10	9	N	9					106
*10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6384	2	26	9	N	24					130

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
05	1550	X	127	-0-	-1423	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	37	-0-	-1463	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-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
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			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

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					15
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					15
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					15
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					3
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					3
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					3
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					3
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					3
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 122485 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3572 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	70	1	26	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	24	1	1339	2	N	-0-					93
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					93
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	43	1	1320	2	N	-0-					93
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					93
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	38	1	1281	2	N	-0-					93
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES //CONT.// 831570
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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
AMES OIL 019779
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 112786 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31195 09/06/2012

FIREROCK COMPANY 268950
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FIREROCK COMPANY //CONT.// 268950
WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3366 - 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GAYLYN, INC. 298362
CONLEE WELL #: 1 RRCID -> 112361 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 3386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					6
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					6
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					6
08	496 N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					6
09	420 N	23	-0-	-397	-0-	23	2			N	-0-					6
10	341 N	-0-	-0-	-341	-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

05	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	80	1	2676	2	N	29	24	1			7
						32	9									
06	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	104	1	2558	2	N	17	24	1			-0-
						19	9									
07	2945 X	2517	-0-	-428	-0-	92	1	2399	2	N	24	24	1			-0-
						26	9									
08	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	99	1	2449	2	N	23	21	1			2
						25	9									
09	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	70	1	2185	2	N	21	23	1			-0-
						23	9									
10	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	91	1	2301	2	N	28	22	1			6
						31	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

05	899 N	723	-0-	-176	-0-	21	1	699	2	N	3	3	1			1
						3	9									
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	4	3	1			1
						4	9									
08	713 N	466	-0-	-247	-0-	18	1	444	2	N	4	4	1			1
						4	9									
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	N	4	4	1			1
						4	9									
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	N	6	4	1			3
						7	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	305	2	N	4	3	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	295	2	N	2	3	1			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	422	2	N	3	3	1			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	350	2	N	7	4	1			3
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	295	2	N	3	3	1			3
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	11 3	1 9	272	2	N	3	3	1			3

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

05	310	N	302	-0-	-8	-0-	8 20	1 9	274	2	N	18	2	1			72
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10 17	1 9	234	2	N	15	2	1			85
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	9 14	1 9	226	2	N	13	2	1			96
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	7 13	1 9	183	2	N	12	2	1			106
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	5 12	1 9	163	2	N	11	2	1			115
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	7 17	1 9	187	2	N	15	2	1			128

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	423	2	N	3	2	1			2
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	348	2	N	3	4	1			1
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	6 2	1 9	155	2	N	2	3	1			-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	14 8	1 9	350	2	N	7	4	1			3
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	371	2	N	2	3	1			2
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	288	2	N	3	3	1			2

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	385	2	N	4	3	1			1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	369	2	N	2	3	1			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	360	2	N	4	4	1			-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	14 4	1 9	354	2	N	4	3	1			1
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	11 3	1 9	346	2	N	3	3	1			1
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	13 4	1 9	335	2	N	4	3	1			2

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	5	4	1			1
							6	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	6	4	1			2
							7	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	4	5	1			1
							4	9									
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	19	1	494	2	N	6	4	1			3
							7	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	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

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	3	3	1			2
							3	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

05	310	N	250	-0-	-60	-0-	7	1	241	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	11	1	288	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	N	4	3	1			3
							4	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	207	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	6	1	201	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	203	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	94	2	N	2	2	1			3
							2	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	4	1	116	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	11	1	270	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	11	1	280	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	9	1	283	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	8	1	206	2	N	2	3	1			2
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	6	5	1			2
							7	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	N	6	4	1			3
							7	9									
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	17	1	428	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	12	1	388	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	620	N	303	-0-	-317	-0-	11	1	289	2	N	3	4	1			2
							3	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	993	2	N	13	11	1			3
							14	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	N	6	9	1			-0-
							7	9									
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	46	1	1193	2	N	9	8	1			1
							10	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	2	N	12	10	1			3
							13	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	991	2	N	9	10	1			2
							10	9									
10	1240	N	732	-0-	-508	-0-	27	1	696	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	9	1	309	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	4	3	1			2
							4	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	9	1	299	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	9	1	237	2	N	3	3	1			3
							3	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	N	6	3	1			5
							7	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	N	6	5	1			6
							7	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	10	1	302	2	N	3	4	1			5
							3	9									
10	589	N	249	-0-	-340	-0-	9	1	237	2	N	3	3	1			5
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	25 10	1 9	847	2	N	9	8	1			1
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1123	2	N	6	7	1			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	942	2	N	11	11	1			-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	940	2	N	8	8	1			-0-
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	30 10	1 9	954	2	N	9	9	1			-0-
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	33 11	1 9	831	2	N	10	10	1			-0-

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	183	2	N	2	1	1			3
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	130	2	N	1	2	1			2
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	5 1	1 9	124	2	N	1	1	1			2
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	6 2	1 9	142	2	N	2	1	1			3
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	4 1	1 9	140	2	N	1	1	1			3
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	4 1	1 9	110	2	N	1	1	1			3

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
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	15 6	1 9	490	2	N	5	4	1			1
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	522	2	N	3	4	1			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	575	2	N	5	5	1			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	476	2	N	5	5	1			-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	16 4	1 9	501	2	N	4	4	1			-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	16 6	1 9	406	2	N	5	5	1			-0-

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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	7 3	1 9	236	2	N	3	2	1			1
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	243	2	N	2	2	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	273	2	N	2	2	1			1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	235	2	N	3	3	1			1
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	8 2	1 9	239	2	N	2	2	1			1
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	7 2	1 9	183	2	N	2	2	1			1

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	132	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	117	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	95	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2	2	1			3
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	7	1	241	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	10	1	248	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	11	1	283	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	9	1	235	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	7	1	207	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	7	1	186	2	N	2	2	1			1
							2	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
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	8	1	281	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	292	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	7	1	187	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	3	1	77	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	N	3	3	1			3
							3	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	15	1	506	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	20	1	518	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	21	1	453	2	N	6	5	1			3
							7	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	13	1	420	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	409	2	N	5	4	1			3
							6	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	12	1 6 9	390	2	N	5	4	1			2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	380	2	N	3	4	1			1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	15	1 4 9	397	2	N	4	4	1			1
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	404	2	N	4	3	1			2
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	12	1 3 9	374	2	N	3	4	1			1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1 4 9	365	2	N	4	4	1			1

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
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	14	1 7 9	466	2	N	6	5	1			5
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	511	2	N	3	4	1			4
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	19	1 6 9	489	2	N	5	5	1			4
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	18	1 6 9	453	2	N	5	4	1			5
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	14	1 3 9	426	2	N	3	4	1			4
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	18	1 6 9	450	2	N	5	4	1			5

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	229	2	N	2	2	1			-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1 2 9	174	2	N	2	2	1			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	261	2	N	3	2	1			1
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	286	2	N	1	2	1			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	219	2	N	3	3	1			-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	8	1 2 9	208	2	N	2	2	1			-0-

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
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	10	1 4 9	347	2	N	4	3	1			2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	342	2	N	2	3	1			1
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	640	2	N	6	3	1			4
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	419	2	N	4	6	1			2
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	372	2	N	3	4	1			1
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	16	1 6 9	412	2	N	5	4	1			2

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	44	1	1491	2	N	17	14	1			3
							19	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	56	1	1393	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	53	1	1380	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	54	1	1339	2	N	17	12	1			5
							19	9									
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	40	1	1243	2	N	12	13	1			4
							13	9									
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	47	1	1202	2	N	14	12	1			6
							15	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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	10	3	1			31
							11	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	10	3	1			38
							11	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	12	3	1			47
							13	9									
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	27	1	268	2	N	10	3	1			54
							11	9									
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	15	1	248	2	N	11	3	1			62
							12	9									
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	17	1	234	2	N	10	2	1			70
							11	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
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	9	1	296	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	5	1	135	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	9	1	235	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	9	1	224	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	188	2	N	2	3	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	14	1	337	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	10	1	309	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	10	1	267	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	207	1	2222	2	N	-0-					28
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	195	1	2169	2	N	-0-					28
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	202	1	2237	2	N	-0-					28
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	198	1	2202	2	N	-0-	9	7			19
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	181	1	2085	2	N	-0-					19
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	188	1	2217	2	N	-0-					19

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

05	496	N	380	-0-	-116	-0-	351	3	29	9	N	26					221
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	377	3	21	9	N	19	174	1			66
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	420	3	26	9	N	24					90
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	415	3	34	9	N	31					121
*09	390	N	345	-0-	-45	-0-	325	3	20	9	N	18					139
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	444	3	45	9	N	41					180

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	27					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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	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

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	585	-0-	-4	-0-	50	1	535	3	N	-0-			19
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	47	1	513	3	N	-0-			19
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-			19
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	48	1	532	3	N	-0-			19
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	44	1	505	3	N	-0-			19
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	46	1	530	3	N	-0-			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

05	496 N	461	-0-	-35	-0-	40	1	421	3	N	-0-			33
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	39	1	429	3	N	-0-			33
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-			33
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	N	-0-			33
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-			33
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	3	N	-0-			33

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

05	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 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
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 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-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	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-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD

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
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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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
05	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
06	510 N	381	-0-	-129 B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
07	527 N	395	-0-	-132 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			-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
05	14B DENY	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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
06	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
05	2170 N	1626	-0-	-544	B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1967	-0-	-103	B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	620	-0-	-992	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1980 N	660	-0-	-1320	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	729	-0-	-635	B	-0-	729	3		N	-0-			-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
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-														
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DUMAS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 073044 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
JJB-BUCK WELL #: 2 RRCID -> 123881 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1816 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					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
05	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2371	-0-	-729	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	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
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	334	2	23	9	N	21					215
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	302	2	25	9	N	23	50	1			188
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	259	2	22	9	N	20	66	1			142
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					142
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					142
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					142

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
KNOX B WELL #: 2 RRCID -> 078824 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3282 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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 #: 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
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					6
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	160	3	94	9	N	85	86	1			5
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					5
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					5
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					5

LOKEY (ATOKA 1100) 54443 215 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 25 RRCID -> 152325 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1058 - 1061

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOKEY WELL #: 20 RRCID -> 153988 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1160 - 1164

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1200) 54443 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 23 RRCID -> 148354 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 1278 - 1289

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 035657 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, E. B. -A- WELL #: 3 A RRCID -> 052294 COMPL. DATE 03/25/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 053197 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1340

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 151597 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 1322 - 1331

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 052295 COMPL. DATE 03/24/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOKEY, J.L. WELL #: 4S RRCID -> 052296 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY (STRAWN 900) 54443 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 152322 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 948 - 956

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY-MITCHELL (CONGL.) 54447 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 5R RRCID -> 114900 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4657 - 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
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					63
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					64
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					65
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 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
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4					91
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					93
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					95
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					95
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				68

MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118

05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06	720 N	645	-0-	-75	B	-0-	645	3			N	-0-				-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-				-0-
*08	217 N	55	-0-	-162	B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	490	-0-	-170	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

05	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-				-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-				-0-
*08	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDONALD, BEULAH "K" WELL #: 2 RRCID -> 083201 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3661 - 3668

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

05	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-				-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
07	744 N	488	-0-	-256	B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
08	837 N	607	-0-	-230	B	-0-	607	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	300	-0-	-480	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
10	496 N	303	-0-	-193	B	-0-	303	3			N	-0-				-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 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
05	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	67	-0-	-83 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

05	434 N	317	-0-	-117 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	306	-0-	-294 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
*08	14B DENY	44	-0-	44	76	44	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	12	-0-	12	88	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					21
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					21
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					21
*08	1612 N	1260	-0-	-352	-0-	1260	3			N	-0-					21
09	1560 N	1099	-0-	-461	-0-	1099	3			N	-0-					21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	38					123
						42	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	144	1			2
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	15					17
						17	9									
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	10					27
						11	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-					14
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-					14
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-					14
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	N	-0-					14
09	450 N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-					14
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	37	1	386	2	N	-0-					14

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	135	1	16	2	N	-0-					52
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					52
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					52
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-					52
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-					52
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	14	1	150	2	N	-0-					52

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

05	527	N	345	-0-	-182	-0-	33	1	312	2	N	-0-					4
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	37	1	378	2	N	-0-					4
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	18	1	226	2	N	-0-					4
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					4
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	24	1	303	2	N	-0-					4
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	553	2	N	-0-					4

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					107
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					107
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					107
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					107
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					107
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					107

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

05	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. 806720
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

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

LONG, C.B. WELL #: 15 RRCID -> 095785 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 572 PERF. 522 - 537

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-				13
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-				13
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-				13
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					21
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					21
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					21
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					21
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					21
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					21

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					127
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					127
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					127
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					127
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					127
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					127

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					14
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					14
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					14
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					14
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					14

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					35
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					35
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					35
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					35

TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	N	-0-					71
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					71
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	75	1	319	2	N	-0-					71
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	57	1	224	2	N	-0-					71
09	300	N	67	-0-	-233	-0-	12	1	55	2	N	-0-					71
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	47	1	208	2	N	-0-					71

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

05	248	N	213	-0-	-35	-0-	40	1	173	2	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	43	1	174	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	45	1	190	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	181	2	N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	30	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	N	-0-					-0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

05	248	N	230	-0-	-18	-0-	43	1	187	2	N	-0-					15
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	45	1	182	2	N	-0-					15
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	N	-0-					15
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	N	-0-					15
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	21	1	92	2	N	-0-					15
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	N	-0-					15

WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

05	279	N	193	-0-	-86	-0-	36	1	157	2	N	-0-					16
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	38	1	153	2	N	-0-					16
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	44	1	188	2	N	-0-					16
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	N	-0-					16
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	19	1	86	2	N	-0-					16
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	36	1	162	2	N	-0-					16

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	63	1	276	2	N	-0-					66
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	65	1	266	2	N	-0-					66
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	85	1	362	2	N	-0-					66
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	83	1	330	2	N	-0-					66
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	42	1	188	2	N	-0-					66
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	78	1	344	2	N	-0-					66

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

05	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	2	N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					58
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					58
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					58
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					58
09	1110	N	601	-0-	-509	-0-	601	2			N	-0-					58
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					58

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

05	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					58
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-					58
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					58
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					58
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					58
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					58

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					79
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					79
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					79
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					79
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					79
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					79

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	630	X	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	X	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	X	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	341	X	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					58
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					58
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					58
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					58

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	570	X	325	-0-	-245	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	589	X	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

05	589	X	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	X	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	X	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	558	X	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

05	868	X	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	840	X	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	868	X	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	X	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
05	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900

05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

05	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	330	2	24	9	N	22					134
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	295	2	11	9	N	10					144
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	330	2	15	9	N	14					158
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					158
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	308	2	44	9	N	40					198
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	358	2	51	9	N	46	160	1			84

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	145	1	1160	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	407	-0-	-763	-0-	56	1	351	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	689	-0-	-582	-0-	79	1	610	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	3	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	107	1	816	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	867	3	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	899	3	N	-0-					-0-
09	930	N	680	-0-	-250	-0-	78	1	602	3	N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	3	N	-0-					-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) 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

05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	3	Y	-0-					2
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	58	1	611	3	Y	2					4
							2	9									
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	59	1	614	3	Y	3					7
							3	9									
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	56	1	569	3	Y	3					10
							3	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	55	1	562	3	Y	4					14
							4	9									

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	173	1	906	3	N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	180	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	162	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	183	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	183	1	939	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	Y	2					15
							2	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-					15
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	2					17
							2	9									
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	46	1	374	3	Y	1					18
							1	9									
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	45	1	354	3	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	45	1	361	3	Y	3					23
							3	9									

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	150	1	766	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	142	1	741	3	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	147	1	773	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	135	1	761	3	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	137	1	692	3	N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	139	1	675	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	191	1	1185	3	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	200	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	220	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	165	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	224	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	237	1	1425	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	3	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	60	1	179	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	59	1	162	3	N	-0-					-0-

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
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	122	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	122	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	123	1	765	3	Y	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	132	1	794	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	665	-0-	-17	-0-	115	1	549	3	N	1			55
							1	9							
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	110	1	538	3	N	6			61
							7	9							
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	116	1	571	3	N	1			62
							1	9							
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	586	3	N	7			69
							8	9							
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	116	1	556	3	N	5			74
							6	9							
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	121	1	567	3	N	5			79
							6	9							

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

05	811	N	536	-0-	-275	-0-	150	1	386	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	189	1	328	3	Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	235	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	280	1	426	3	Y	-0-			-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	273	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	216	1	311	3	Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	91	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	56	1	86	3	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	63	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	64	1	91	3	Y	-0-			-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	386	1	989	3	Y	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	525	1	911	3	Y	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	570	1	879	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	1380	548	1	832	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	2671	537	1	754	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	4090	582	1	837	3	Y	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					16
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					16
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					16
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					16
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					16
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					16

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					120
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					120
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					120
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					120
*09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					120
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					120

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

05	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					66
06	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					66
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					66
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					66
*09	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	2			Y	-0-					66
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			Y	-0-					91
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			Y	-0-					91
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					91
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					91
*09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					91
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					91

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	1643	-0-	-837	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	814	-0-	-1586	-0-	814	2	N	-0-			-0-
*10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.C.(MARBLE FALLS) 56143 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC 286710
BOWERS, D L "C" WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2280 - 2288

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	670	2	40	9	N	36					58
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	654	2	33	9	N	30					88
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	640	2	35	9	N	32					120
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	753	2	30	9	N	27					147
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	619	2	32	9	N	29					176
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	688	2	22	9	N	20	177	1			19

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

05	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					65
06	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	1911	2	6	9	N	5					70
07	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			N	-0-					70
08	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2			N	-0-					70
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					70
10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					70

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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

05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			74
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			74
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			74
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			74
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			74
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			74

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M. J. WELL #: 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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	N	1					49
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					50
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					51
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	2	1	9	N	1					52
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	N	1					53
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1					54

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
OIL OPERATIONS, L.L.C. 620498
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	452	-0-	-106	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					10
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					10
07	620	N	242	-0-	-378	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		542	-0-	542	542	134	1	405	3	Y	3					13
							3	9									
09	DLQ G-10		712	-0-	712	1254	213	1	499	3	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		616	-0-	616	1870	153	1	463	3	Y	-0-					13

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	N	6					43
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3					46
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	N	4					50
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					50
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					50
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					50

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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					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

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	91	1	269	2	N	-0-					-0-
06	360	N	28	-0-	-332	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	61	1	186	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	53	1	108	2	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					4
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					4
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					4
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					4
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	55	1	130	2	N	-0-					-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	31	1	93	2	N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	39	1	81	2	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3167		3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
06	2925		2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					1
07	2945		1130	-0-	-1815	-0-	1130	2			N	-0-					1
08	3192		3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					1
09	3055		3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					1
*10	2976		2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					1

LILES WELL #: 1 T RRCID -> 084861 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3831 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	414	-0-	-144	-0-	122	1	292	2	N	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	194	1	464	2	N	-0-					-0-
07	527	N	284	-0-	-243	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	113	1	345	2	N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	177	1	300	2	N	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	2	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	44	1	105	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	47	1	95	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	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

05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	94	1	278	2	N	-0-					66
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	99	1	237	2	N	-0-					66
07	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	29	1	221	2	N	-0-					66
08	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	67	1	203	2	N	-0-					66
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	103	1	208	2	N	-0-					66
*10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	18	1	329	2	N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	4	1	279	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	190	1	561	2	N	-0-					83
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	140	1	334	2	N	-0-					83
07	310	N	8	-0-	-302 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
08	744	N	583	-0-	-161 B	-0-	144	1	439	2	N	-0-					83
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	207	1	420	2	N	-0-					83
*10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	20	1	346	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
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	14	1	745	2	N	-0-					128
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	N	-0-					128
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	742	2	N	-0-					128
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	2	N	-0-					128
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					128
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					14
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					14
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					14
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					14
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					14
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					47
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					47
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					47
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					47
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	128	1	375	2	N	-0-					49
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	133	1	317	2	N	-0-					49
07	930	N	43	-0-	-887	-0-	5	1	38	2	N	-0-					49
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	2	N	-0-					49
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	254	1	515	2	N	-0-					49
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	N	-0-					49

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	607	1	1793	2	N	-0-					58
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	626	1	1489	2	N	-0-					58
07	1922	X	710	-0-	-1212	-0-	83	1	627	2	N	-0-					58
08	2387	N	1031	-0-	-1356	-0-	252	1	779	2	N	-0-					58
09	2130	N	1256	-0-	-874	-0-	414	1	842	2	N	-0-					58
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	N	-0-					58

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

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	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

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7					59
06	540	#	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					59
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
08	496	#	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					59
09	420	#	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					59
10	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					59

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

05	868	#	774	-0-	-94	-0-	773	2	1	9	Y	1					28
06	840	#	386	-0-	-454	-0-	373	2	13	9	Y	12					40
07	868	#	718	-0-	-150	-0-	706	2	12	9	Y	11					51
08	868	#	653	-0-	-215	-0-	645	2	8	9	Y	7					58
09	780	#	663	-0-	-117	-0-	653	2	10	9	Y	9					67
10	775	#	660	-0-	-115	-0-	659	2	1	9	Y	1	64	1			4

KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 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
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	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

05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			20
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	DELQ PR	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

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			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

05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1 9	N	1		25
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		25
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-		25
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4 9	N	4		29
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-		29
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2		N	-0-		29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					7
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					7
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					7
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					7
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					7

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

05	620 #	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					4
06	570 #	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					4
07	558 #	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					4
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					4
09	510 #	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					4
10	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					4

DEMPSEY, H. WELL #: 2 RRCID -> 111289 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3345 - 3361

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					82
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					82
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
06	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					63

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					73
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					73
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					73
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					73
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					73
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "G" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3134 - 3140

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

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	177	1			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					293
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	178	1			237
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	179	1			249
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: 30 RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	26	2	14 9	N	13		113
06	14B2 EXT	35	-0-	35	75	35	2		N	-0-		113
07	14B2 EXT	134	-0-	134	209	134	2		N	-0-		113
08	14B2 EXT	257	-0-	257	466	257	2		N	-0-		113
09	753	287	-0-	-466	-0-	287	2		N	-0-		113
*10	401	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N	1	110 1 4 5	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) 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
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					7
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					7
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					7
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	310	1	796	3	Y	-0-					11
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	387	1	671	3	Y	-0-					11
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	479	1	739	3	Y	-0-					11
08	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	320	1	485	3	Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	805					Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	932	-0-	932	1737	382	1	550	3	Y	-0-					11

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	35	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	515	-0-	515	515	205	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	904	-0-	904	1419	376	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	750	-0-	750	2169	307	1	443	3	Y	-0-					-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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	2		N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 2982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

08	2852	2732	-0-	-120	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
09	2760	2722	-0-	-38	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
*10	3042	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-

K. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 269971 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 2942

*08	0 W	1138	-0-	1138	1138	1126	2	12 9	N	11			11
09	0 W	821	-0-	821	1959	821	2		N	-0-			11
10	0 W	1033	-0-	1033	2992	1033	2		N	-0-			11

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			11
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			11
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			11
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			11
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			11
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					8
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					8
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					8
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					8
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					8
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 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
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					2
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					2
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					2
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					2
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					2
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					27
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 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
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					44
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					44
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					44
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					44
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25					67
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	473	2	33	9	N	30					97
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	597	2	31	9	N	28					125
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18					143
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	681	2	26	9	N	24					167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					54
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	2	10	9	N	9					63
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	436	2	4	9	N	4					67
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					69
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

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

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					3
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					3
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					3
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					3

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

05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2976 #	2631	-0-	-345	-0-	2509	3	122	9	N	111	163	1			157
06	2880 #	2420	-0-	-460	-0-	2332	3	88	9	N	80					237
07	2914 #	2225	-0-	-689	-0-	2129	3	96	9	N	87	178	1			146
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2567	3	154	9	N	140	171	1			115
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2311	3	76	9	N	69					184
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	3	63	9	N	57	166	1			75

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	195	2	25	9	N	23					138
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22					160
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30					190
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	205	2	22	9	N	20					210
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	175	2	15	9	N	14					224
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	162	2	24	9	N	22					246

VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 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
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	960 N	861	-0-	-99	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	2	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	N	-0-		-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-		-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	N	-0-		-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	19	1	37	2	N	-0-		-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	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

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	27	13	2			N	-0-					-0-
09	42 R	15	-0-	-27	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					-0-
09	44 R	15	-0-	-29	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					-0-
09	44 R	15	-0-	-29	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	N	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	696	2	N	-0-					-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	64	1	711	2	N	-0-					-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	64	1	710	2	N	-0-					-0-
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	60	1	688	2	N	-0-					-0-
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	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

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519
WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

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

05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

05	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

05	10 N	-0-	-0-	-10	-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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 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
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

05	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	33	1	141	2	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	50	1	175	2	N	-0-					-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922

05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					27
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					27
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	171	1	586	2	N	-0-	24	7			3
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					3

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					161
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					161
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					161
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					161
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	158	1	543	2	N	-0-	155	7			6
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	N	-0-					6

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL CITY INJECTION, LLC 386385
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, GARY P. 771620
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 085025 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3290 - 3302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	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
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 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
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	48	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	3	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					14

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	418	2	1	9	N	1				12
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-				12
07	465	N	379	-0-	-86	B	-0-	379	2			N	-0-				12
08	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-				12
*10	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	493	2	1	9	N	1				13

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

05	341	N	282	-0-	-59	B	-0-	282	2			N	-0-				7
06	390	N	224	-0-	-166	B	-0-	224	2			N	-0-				7
07	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-				7
08	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-				7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-				7
*10	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	809	2	1	9	N	1				8

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
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			13
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			13
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			13
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			13
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			13

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

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-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

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-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	32	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	54	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	44	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	67	1	414	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	196	-0-	-104 B	-0-	23	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			-0-

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

05	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	57	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	18	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	40	1	247	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	35	1	263	3	Y	-0-			-0-
*10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	43	1	297	3	Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	65	1	475	3	Y	-0-			32
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	99	1	450	3	Y	-0-			32
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	83	1	494	3	Y	-0-			32
08	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	69	1	430	3	Y	-0-			32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	59	1	451	3	Y	-0-			32
10	589 N	495	-0-	-94 B	-0-	63	1	432	3	Y	-0-			32

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	36	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	60	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	44	1	260	3	Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	48	1	299	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	37	1	280	3	Y	-0-			-0-
*10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	50	1	339	3	Y	-0-			-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
05	992 N	660	-0-	-332 B	-0-	80	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	109	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	405	-0-	-246 B	-0-	59	1	346	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	364	-0-	-287 B	-0-	51	1	313	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	292	-0-	-308 B	-0-	34	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	51	1	351	3	Y	-0-			-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
05	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	118	1	860	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	163	1	746	3	Y	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	132	1	781	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	135	1	837	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	106	1	806	3	Y	-0-			-0-
*10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	120	1	824	3	Y	-0-			-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
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 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
05	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	152	1	1104	3	Y	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	207	1	944	3	Y	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	166	1	984	3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	938	-0-	-333 B	-0-	130	1	808	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	130	-0-	-1010 B	-0-	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					73
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					73
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					73
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
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
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

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

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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					20
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					20
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					20
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					20

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
05	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					30
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					30
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					30
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					30
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					30
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	36	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	N	-0-					91
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	1984	N	80	-0-	-1904	-0-	3	1	77	2	N	-0-					91
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

OXXN 630579
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					1
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					1
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					1
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					1
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					1
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY 836180
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
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*09	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1471	2	91	9	N	83	151	1			196
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1343	2	64	9	N	58	176	1			78
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	2	12	9	N	11					89
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1352	2	96	9	N	87					176
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1365	2	103	9	N	94					270
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5632	-0-	2532 B	2532	707	1	4914	3	N	10					136
							11	9									
06	3000	N	3134	-0-	134 B	2666	240	1	2894	3	N	-0-					136
07	3100	N	1776	-0-	-1324 B	1342	248	1	1528	3	N	-0-					136
08	2374		1233	-0-	-1141 B	201	248	1	984	3	N	1					137
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					201												
09	2940		1921	-0-	-1019 B	-818	240	1	1671	3	N	9					146
							10	9									
10	316		NO RPT	-0-	-316 B	-1134					N	NO RPT					146

HUNT OPERATING, LLC 416525
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	36	1	242	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	241	1	36	5	N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	44	1	36	5	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 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
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
05	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2	N	-0-			64
06	930 N	740	-0-	-190	B	-0-	740	2	N	-0-			64
07	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-			64
08	744 N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2	N	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	735	-0-	-15	B	-0-	735	2	N	-0-			64
*10	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	N	-0-			64

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
05	1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	31 1	1769 2	N	-0-			27
06	270 N	29	-0-	-241	B	-0-	1 1	28 2	N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	B	-0-			N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27

OXXN 630579
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
05	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2	N	-0-			13
06	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-			13
07	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-			13
08	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2	N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2	N	-0-			13
*10	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2	N	-0-			13

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
05	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2	N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-			-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
05	1860	972	-0-	-888 B	-1540	972	2			N	-0-			-0-
06	1800	952	-0-	-848 B	-2388	952	2			N	-0-			-0-
07	1860 #	937	-0-	-923 B	-3311	937	2			N	-0-			-0-
08	1860 #	734	-0-	-1126 B	-4437	734	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4437														
09	990 #	596	-0-	-394 B	-4831	596	2			N	-0-			-0-
10	363 N	444	-0-	81 B	-4750	444	2			N	-0-			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

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-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

05	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	330	1	74	3	N	-0-			-0-
06	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	440	1	83	3	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	450	1	101	3	N	-0-			-0-
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	273	1	47	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	323	-0-	-187 B	-0-	263	1	60	3	N	-0-			-0-
10	363 N	355	-0-	-8 B	-0-	291	1	64	3	N	-0-			-0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

05	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	132	1	29	3	N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	191	1	37	3	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	161	1	36	3	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	188	1	32	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	126	1	29	3	N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	131	1	29	3	N	-0-			-0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

05	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	331	1	72	3	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	299	1	57	3	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	326	1	74	3	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	449	1	79	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	346	1	79	3	N	-0-			-0-
*10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	398	1	87	3	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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
05	341	N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	363	N	329	-0-	-34 B	-0-	329	2			N	-0-					-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
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	33	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-

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
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					50
*10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					50

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	101	-0-	-240 B	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	45	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	60	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	137	-0-	-226 B	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 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
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-
09	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	199	-0-	199	267	199	2			N	-0-					-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

05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	N	-0-					97
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-					97
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	25	1	340	3	N	-0-					97
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	27	1	375	3	N	-0-					97
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	21	1	308	3	N	-0-					97
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

05	310 N	224	-0-	-86	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
08	217 N	1	-0-	-216	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					-0-
10	186 N	71	-0-	-115	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-

JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

05	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
08	124 N	53	-0-	-71	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					176
06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-					176
07	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2		N	-0-					176
08	124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	2		N	-0-					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	42	-0-	-48	B	-0-	42	2		N	-0-					176
*10	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					176

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WIMBERLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089183 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 1674 - 1684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

05	1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1619	2			Y	-0-					21
06	1890 X	946	-0-	-944	-0-	946	2			Y	-0-					21
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					21
09	700 N	1225	-0-	525	1690	1225	2			Y	-0-					21
*10	2907 N	1217	-0-	-1690	-0-	1217	2			Y	-0-					21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

MEXIA CREEK (CONGL) //CONT.// 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 5 RRCID -> 128939 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4189 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155292 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3727 - 3733

05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

05	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	7	1	18 3	Y	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	15	1	27 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22 B	22	9	1	13 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	22	-0-	22 B	44	9	1	13 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70 B	114	29	1	41 3	Y	-0-		-0-

LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	117	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	144	1	249	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	162	1	249	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	238	-0-	238 B	238	95	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	238					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	238					Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	22	1	39	3	Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	28	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	75	-0-	75 B	75	30	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	55	-0-	55 B	130	23	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31 B	161	11	1	20	3	Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069 N	1249	-0-	180 B	-0-	351	1	898	3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1158	-0-	-102 B	-0-	423	1	735	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1115	-0-	-187 B	-0-	439	1	676	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	978	-0-	978 B	978	388	1	590	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	976	-0-	976 B	1954	406	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	905	-0-	905 B	2859	371	1	534	3	Y	-0-			-0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

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

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					33
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					33
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					33
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					33
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					33

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

05	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					191
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					191
07	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-					191
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	626	2	95	9	N	86	170	1			107
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	456	2	30	9	N	27					134
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	205	2	78	9	N	71	167	1			38

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 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
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					401
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					401
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					401
08	620 N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					401
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					401
10	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					401

RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLION (CONGL.) 61627 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 247623 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3552 - 3600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-					-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2		N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	219	1	357	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	180	1	377	3	N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	186	1	384	3	N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	180	1	381	3	N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	174	1	371	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	454	1	2807	3	N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	186	1	3753	3	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	192	1	3077	3	N	-0-					-0-
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	191	1	2688	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2154	-0-	-576	-0-	124	1	2030	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	741	-0-	-158	-0-	147	1	594	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	312	-0-	-978	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	206	1	587	3	N	-0-					26
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	174	1	561	3	N	-0-					26
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	144	1	415	3	N	-0-					26
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	96	1	341	3	N	-0-					26
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	168	1	482	3	N	-0-					26
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					26

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	479	1	1682	3	N	6					117
							7	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	314	1	1578	3	N	9					126
							10	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	301	1	1469	3	N	-0-					126
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	306	1	1625	3	N	2					128
							2	9									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	317	1	1783	3	N	15					143
							17	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					143

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

05	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	444	2	N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	35	1	360	2	N	-0-					-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	32	1	319	2	N	-0-					-0-

SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

05	806	N	754	-0-	-52	-0-	67	1	687	2	N	-0-					218
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	64	1	655	2	N	-0-					218
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	68	1	691	2	N	-0-					218
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	N	-0-					218
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					218
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-					218

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

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

WISE EXPLORATION 932980
LISTER-LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 088131 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3030 - 4100

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					15
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	433	2			N	-0-					15
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					15
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					15
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					15
10	1085	N	319	-0-	-766	-0-	319	2			N	-0-					15

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					114
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					114
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					114
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					114
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIERCE WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	155	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	305	45	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	410	26	1	79	3	Y	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	81	-0-	81	81	20	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	94	-0-	94	175	28	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	111	-0-	111	286	28	1	83	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

05	527 N	484	-0-	-43	-0-	61	1	423	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	56	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	47	1	374	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	504	-0-	504	504	125	1	379	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	492	-0-	492	996	147	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	483	-0-	483	1479	120	1	363	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

05	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	341	-0-	341	341	85	1	256	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344	685	103	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	1003	79	1	239	3	Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	91	1	355	3	N	-0-				-0-
06	540	N	495	-0-	-45	B	-0-	44	1	451	3	N	-0-				-0-
07	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	37	1	445	3	N	-0-				-0-
08	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	34	1	376	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	395	-0-	-115	B	-0-	32	1	363	3	N	-0-				-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

05	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
08	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
10	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	51	3			N	-0-				-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

05	809	N	809	-0-	-0-		-0-	162	1	647	3	N	-0-				-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-		-0-	148	1	926	3	N	-0-				-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	176	1	1080	3	N	-0-				-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-	166	1	1101	3	N	-0-				-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-		-0-	157	1	973	3	N	-0-				-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271		-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	659	-0-	-391	-0-	55	1	604	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	3	N	-0-					-0-
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	54	1	599	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 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
05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	232	1	932	3	N	-0-					17
06	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	155	1	967	3	N	-0-					17
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	199	1	1225	3	N	-0-					17
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	186	1	1241	3	N	-0-					17
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	166	1	1034	3	N	-0-					17
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	439	-0-	-1948	-0-	90	1	349	3	N	-0-					56
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	198	1	2184	3	N	-0-					56
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	186	1	2235	3	N	12					68
							13	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	209	1	2348	3	N	3					71
							3	9									
09	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	173	1	1927	3	N	4					75
							4	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					75

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
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	679	3	N	1					58
							1	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	N	1					59
							1	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	79	1	956	3	N	-0-					59
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	63	1	702	3	N	-0-					59
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	767	3	N	-0-					59
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					59

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	2	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					18
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					18
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					18
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					18
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					2
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					2
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	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
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	N	29	29	1			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	24	1			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	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
05	17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	17740	3	167	9	N	152					152
06	25710 X	21278	-0-	-4432	-0-	21132	2	146	9	N	133	166	1			119
07	26567 X	11189	-0-	-15378	-0-	11128	2	61	9	N	55					174
08	26567 X	13056	-0-	-13511	-0-	12991	2	65	9	N	59	165	1			68
09	25710 X	9352	-0-	-16358	-0-	9311	2	41	9	N	37					106
*10	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT					106

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					17
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					17
07	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					17
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					17
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					17
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					17

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740

05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	87	1	889	2	N	-0-					-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	94	1	948	2	N	-0-					-0-
08	961 N	903	-0-	-58	-0-	78	1	825	2	N	-0-					-0-
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	85	1	867	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	94	1	948	2	N	-0-					-0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432

05	558 N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	2	N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	N	-0-					-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	38	1	382	2	N	-0-					-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

05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART RANCH 2515 WELL #: 1 RRCID -> 115729 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2866 - 2938

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ADKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	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

05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	132	1	680	3	N	-0-					-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	3		N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL OPERATING LLC 387979
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

05	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     5456 X     4327     -0-       -1129          -0-         296  1     4014  3    N        15                                92
                                                                  17  9
 06     5402 X     5402     -0-        -0-           -0-        5402  3                N       -0-                                92
 07     6321 X     6321     -0-        -0-           -0-        6300  3       21  9    N        19                               111
 08     5265 X     5265     -0-        -0-           -0-        5256  3        9  9    N         8                               119
 09     4739 X     4739     -0-        -0-           -0-        4729  3       10  9    N         9                               128
 10     4402 X   NO RPT     -0-       -4402          -0-                              N    NO RPT                               128

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MCCLURE, J.D. TRUST                      540704
    MCCLURE                          WELL #:    1    RRCID -> 112791  COMPL. DATE 08/21/1984  TOTAL DEPTH  4340 PERF. 4282 -  4298
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                60
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                60

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PROCO OPERATING CO., INC.                679595
    HART RANCH                       WELL #:    1    RRCID -> 097984  COMPL. DATE 11/06/1981  TOTAL DEPTH  4448 PERF. 4274 -  4284
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       23 N        23     -0-        -0-           -0-           6  1       17  2    N       -0-                               -0-
 06       16 N        16     -0-        -0-           -0-           4  1       12  2    N       -0-                               -0-
 07       12 N        12     -0-        -0-           -0-           2  1       10  2    N       -0-                               -0-
 08        6 N         6     -0-        -0-           -0-           2  1        4  2    N       -0-                               -0-
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                45
 10 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
  HILL OPERATING LLC                       387979
    HINKSTON, ET AL                  WELL #:    1    RRCID -> 098782  COMPL. DATE 04/25/1981  TOTAL DEPTH  4700 PERF. 4140 -  4190
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       11 N      -0-      -0-        -11 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-
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               -0-
 10 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               -0-
```

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 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
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	40	1	238	2	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	40	1	233	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	40	1	236	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	40	1	237	2	N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

05	10	N	-0-	-0-	-10 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-																	
*09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

05	434	N	318	-0-	-116	-0-	113	1	205	3	N	-0-					-0-
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	5	1	203	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

05	248	N	223	-0-	-25	-0-	79	1	144	3	N	-0-					-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	51	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	3	N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	68	1	305	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

05	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TURNER-WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 219829 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4515 - 4524

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

05	961	N	605	-0-	-356	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	214	-0-	214	2417	214	2			N	-0-					-0-
06	0	W	118	-0-	118	2535	118	2			N	-0-					-0-
07	0	W	186	-0-	186	2721	186	2			N	-0-					-0-
08	0	W	524	-0-	524	3245	524	2			N	-0-					-0-
*09	3737	X	492	-0-	-3245	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-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
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-																	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 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
05	14B	DENY	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-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

KIZER WELL #: 1 RRCID -> 102111 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3704 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	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-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			72
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			72
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-			72
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			72
10	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 2		N	-0-			72

HILL OPERATING LLC 387979
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	61	1	106	3	Y	3					3
						3	9									
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					3
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	63	1	106	3	Y	1					4
						1	9									
08	DLQ G-10	81	-0-	81 B	81	25	1	55	3	Y	1					5
						1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 81																
09	DLQ G-10	23	-0-	23 B	104	10	1	13	3	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	88	-0-	88 B	192	38	1	48	3	Y	2					7
						2	9									

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

05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	354	-0-	-1103	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

05	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

05	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	34	1	650	3	N	-0-					-0-
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

05	341 N	263	-0-	-78	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	3	N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	3	N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	49	1	498	3	N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	43	1	515	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	124	1	560	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	82	1	369	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JILPETCO, INC. 432469
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	688	-0-	-428	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	899	N	150	-0-	-749	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					4
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					4
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					4
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					18
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					18
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WILLIAMS, LON WELL #: 1 RRCID -> 090181 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 2840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	341	N	257	-0-	-84	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	20	1	94	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	132	1	546	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	136	1	1184	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	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
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY //CONT.// 792516
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

05	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	744	N	694	-0-	-50	-0-	164	1	530	3	N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	152	1	511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	162	1	608	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	158	1	564	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	153	1	554	3	N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	162	1	633	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	129	1	1880	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	130	1	1936	3	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	126	1	1928	3	N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	121	1	1885	3	N	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1933	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	918	-0-	-43	-0-	93	1	825	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	93	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	927	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	880	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	86	1	915	3	N	-0-					-0-

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	178	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	180	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	138	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	488	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2461	607	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		555	-0-	555	3016	194	1	361	3	Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	110	1	343	3	Y	-0-					2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	135	1	519	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		407	-0-	407	407	198	1	209	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		377	-0-	377	784	132	1	245	3	Y	-0-					2

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

05	403	N	311	-0-	-92	-0-	48	1	263	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	43	1	255	3	N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	46	1	288	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	45	1	287	3	N	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

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

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	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

05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					34
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					34
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					34
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					34

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					40
06	930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					40
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					40
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					40
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					40
10	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					40

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26
07	589 N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					26
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					26
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					26
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-					25
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					56
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					56
07	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1807	2	41	9	N	37					93
08	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1645	2	37	9	N	34					127
09	2100	N	260	-0-	-1840	-0-	220	2	40	9	N	36					163
*10	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2			N	-0-					163

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

06	0		3741	-0-	3741	3741	3741	2			N	-0-					-0-
07	9792		9098	-0-	-694	3047	9098	2			N	-0-					-0-
08	12648		10676	-0-	-1972	1075	10676	2			N	-0-					-0-
09	12240		10150	-0-	-2090	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
10	9341		4107	-0-	-5234 B	-5234	4107	2			N	-0-					-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
B & D ENTERPRISES 040144
TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. 089974

HEATHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 087034 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2512 - 2669

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

HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

05	465 #	458	-0-	-7	-0-	40	1	415	2	N	3					159
						3	9									
06	450 #	442	-0-	-8	-0-	40	1	402	2	N	-0-					159
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	41	1	397	2	N	-0-					159
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					159
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-					159
*10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	N	-0-					159

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

05	682 #	667	-0-	-15	-0-	59	1	606	2	N	2					107
						2	9									
06	660 #	657	-0-	-3	-0-	60	1	596	2	N	1					108
						1	9									
07	682 #	648	-0-	-34	-0-	61	1	585	2	N	2					110
						2	9									
08	702 R	702	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	N	-0-					110
09	663 R	663	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	1					111
						1	9									
10	682 #	676	-0-	-6	-0-	61	1	615	2	N	-0-					111

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

05	155 #	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-					77
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					77
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					77
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					77
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					77
*10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-					77

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

05	434 #	403	-0-	-31	-0-	34	1	361	2	N	7					171
						8	9									
06	420 #	401	-0-	-19	-0-	35	1	359	2	N	6					177
						7	9									
07	434 #	392	-0-	-42	-0-	35	1	350	2	N	6					183
						7	9									
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	37	1	391	2	N	6					189
						7	9									
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-					189
*10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	2					191
						2	9									

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

05	372 #	342	-0-	-30	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	32	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372 #	334	-0-	-38	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	-0-					-0-
09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
*10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 #	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	2	N	-0-					63
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	2	N	-0-					63
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	N	-0-					63
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-					63
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					63
*10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					63

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186 #	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	2	N	-0-					-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-

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
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	9					122
						10	9									
06	450 R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	2	1	8			123
						2	9									
07	465 #	463	-0-	-2	-0-	43	1	411	2	N	8					131
						9	9									
08	465 #	439	-0-	-26	-0-	39	1	399	2	N	1					132
						1	9									
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	N	6					138
						7	9									
*10	483 R	483	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	2					140
						2	9									

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 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
05	248 #	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217 #	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
08	217 #	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	199	-0-	-18	-0-	18	1	179	3	N	2					33
						2	9									
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	18	1	179	3	N	1					34
						1	9									
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	18	1	170	3	N	2					36
						2	9									
08	217 #	205	-0-	-12	-0-	18	1	185	3	N	2					38
						2	9									
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	19	1	185	3	N	2					40
						2	9									
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	17	1	189	3	N	2					42
						2	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

05	217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	180	3	N	1					32
						1	9									
06	210 #	200	-0-	-10	-0-	18	1	180	3	N	2					34
						2	9									
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	18	1	171	3	N	2					36
						2	9									
08	217 #	205	-0-	-12	-0-	18	1	185	3	N	2					38
						2	9									
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	18	1	185	3	N	2					40
						2	9									
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	18	1	188	3	N	2					42
						2	9									

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

05	62 #	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	2	N	-0-					137
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-					137
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	2	N	-0-					137
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					137
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-					137
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-					137

DMV PIPELINE LLC 221580
DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
08	320 R	169	-0-	-151	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

05	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					80
06	1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1105	2	6	9	Y	5					85
07	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1047	2	10	9	Y	9					94
08	1710	1039	-0-	-671	386	1037	2	2	9	Y	2	83	1			13
09	1368 R	982	-0-	-386	-0-	973	2	9	9	Y	8					21
10	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1191	2	2	9	Y	2					23

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
05	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	780 #	698	-0-	-82	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					-0-
08	1655 R	856	-0-	-799	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	370	2	19	9	Y	17					74
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	320	2	3	9	Y	3					77
07	DLQ G-10	383	-0-	383	383	358	2	25	9	Y	23					100
08	834 R	451	-0-	-383	-0-	450	2	1	9	Y	1	62	1			39
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					39
10	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					39

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	155 #	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

05	806 #	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720 #	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	720 #	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-

DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					30
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					30
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					30
08	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					30
09	480	#	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					30
10	496	#	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	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	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 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
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 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
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		373	-0-	373	803	373	2			N	-0-					-0-
09	1150	R	347	-0-	-803	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 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
05	744	#	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	720	#	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	#	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 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
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 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
05	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 #	733	-0-	-42	-0-	731	2	2	9	Y	2					150
06	720 #	550	-0-	-170	-0-	548	2	2	9	Y	2					152
07	INC G-10	678	-0-	678	678	676	2	2	9	Y	2					154
08	INC G-10	515	-0-	515	1193	509	2	6	9	Y	5					159
09	1921 R	728	-0-	-1193	-0-	722	2	6	9	Y	5					164
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

05	0 W	314	-0-	314	3135	312	2	2	9	N	2					26
06	0 W	332	-0-	332	3467	332	2			N	-0-					26
07	3800 R	333	-0-	-3467	-0-	332	2	1	9	N	1					27
08	341 #	328	-0-	-13	-0-	317	2	11	9	N	10					37
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					42
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					42

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					33
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					33
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					33
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			17
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			17
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			17
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-			17
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2		Y	-0-			17
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			17

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			9
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			9
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			9
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			9
09	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2		Y	-0-			9
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			9

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			13
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			13
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			13
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-			13
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-			13
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			13

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 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
05	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

05	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90	#	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					22
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-					22
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					22
08	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					22
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					22
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

05	155	#	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					11
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					11
07	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					11
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					11
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					11
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					11

JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					60
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					60
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	99	2	6	9	N	5					65
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5					70

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 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
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 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
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 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
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					52
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	N	-0-					52
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					52
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					52
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	N	1					53
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					54

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			30
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			30
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			30
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

LESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 163001 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M&W PRODUCTIONS 518982
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 094396 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	1	7			66
06	3000	N	3959	-0-	959	959	3783	3	176	9	N	160	159	1			67
07	2442	N	1483	-0-	-959	-0-	510	1	909	3	N	58					125
							64	9									
08	3100	N	4678	-0-	1578	1578	670	1	3807	3	N	183	282	1			26
							201	9									
09	2507	X	929	-0-	-1578	-0-	183	1	707	3	N	35					61
							39	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					61

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JILPETCO, INC. 432469
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	478	-0-	-545	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	197	-0-	-403	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					113
06	930	N	564	-0-	-366	-0-	555	2	9	9	N	8					121
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	628	2	17	9	N	15					136
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	390	2	11	9	N	10					146
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	366	2	17	9	N	15					161
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					161

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	491	-0-	-529	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	484	-0-	-880	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	164	-0-	-946	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	2	83	9	N	75	75	1			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	57	2	34	9	N	31	31	1			-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	19	2	33	9	N	30	30	1			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	124	2	40	9	N	36	36	1			-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0	W	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					-0-
10	0	W	125	-0-	125	310	125	2			N	-0-					-0-

MONTY (CONGL.,.UPPER) 62620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO,E. C. "B" WELL #: 9 RRCID -> 114204 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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

05	1023	#	703	-0-	-320	-0-	692	2	11	9	N	10					151
06	857	R	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					161
07	837	#	729	-0-	-108	-0-	718	2	11	9	N	10					171
08	775	#	686	-0-	-89	-0-	675	2	11	9	N	10					181
09	870	#	700	-0-	-170	-0-	699	2	1	9	N	1					182
10	899	#	678	-0-	-221	-0-	677	2	1	9	N	1					183

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 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
05	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-			-0-
06	240 #	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	248 #	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-			-0-
08	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

*03	465 #	423	-0-	-42	-0-	39	1	384	2	N	-0-			1
04	420 #	409	-0-	-11	-0-	33	1	376	2	N	-0-			1
05	558 #	464	-0-	-94	-0-	40	1	424	2	N	-0-			1
06	540 #	392	-0-	-148	-0-	32	1	360	2	N	-0-			1
07	558 #	450	-0-	-108	-0-	37	1	413	2	N	-0-			1
08	465 #	453	-0-	-12	-0-	37	1	416	2	N	-0-			1
09	2070 #	427	-0-	-1643	-0-	34	1	393	2	N	-0-			1
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			1

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

*03	DLQ G-10	777	-0-	777	9748	72	1	705	2	N	-0-			104
04	DLQ G-10	914	-0-	914	10662	74	1	840	2	N	-0-			104
05	DLQ G-10	560	-0-	560	11222	48	1	512	2	N	-0-			104
06	DLQ G-10	698	-0-	698	11920	58	1	640	2	N	-0-			104
07	DLQ G-10	650	-0-	650	12570	54	1	596	2	N	-0-			104
08	3503	627	-0-	-2876	9694	52	1	575	2	N	-0-			104
09	3390	715	-0-	-2675	7019	57	1	658	2	N	-0-			104
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	6306					N	NO RPT			104

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

*03	2260	1999	-0-	-261	13143	187	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	3390	1794	-0-	-1596	11547	144	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	3503	1883	-0-	-1620	9927	160	1	1723	2	N	-0-			-0-
06	3390	1669	-0-	-1721	8206	138	1	1531	2	N	-0-			-0-
07	3503	1660	-0-	-1843	6363	138	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	3503	1411	-0-	-2092	4271	116	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	3390	1240	-0-	-2150	2121	99	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	230					N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COCKRELL, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 018018 COMPL. DATE 05/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4149 - 4155

05	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-			179
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-			179
07	1178 N	363	-0-	-815	-0-	363	2			N	-0-			179
08	1147 N	218	-0-	-929	-0-	218	2			N	-0-			179
09	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-			179
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			179

MOON (MARBLE FALLS LIME) //CONT.// 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	992	N	690	-0-	-302	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		221	-0-	221	756	221	3			N	-0-					65
06	DLQ G-10		222	-0-	222	978	222	3			N	-0-					65
07	DLQ G-10		221	-0-	221	1199	221	3			N	-0-					65
08	DLQ G-10		217	-0-	217	1416	217	3			N	-0-					65
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1416					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1416					N	NO RPT					65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 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
05	DLQ G-10		228	-0-	228	781	222	3	6	9	N	5					149
06	DLQ G-10		227	-0-	227	1008	223	3	4	9	N	4					153
07	DLQ G-10		228	-0-	228	1236	222	3	6	9	N	5					158
08	DLQ G-10		221	-0-	221	1457	217	3	4	9	N	4					162
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1457					N	NO RPT					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1457					N	NO RPT					162

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	99			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	637	-0-	-107	-0-	119	1	518	2	N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	134	1	569	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	137	1	542	2	N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	91	1	404	2	N	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	142	1	626	2	N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	32	1	667	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	35	1	680	2	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-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

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANNON, SAM WELL #: RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-		12
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		12
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1		13
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3		16
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		16
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		16

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2		63
06	930	N	58	-0-	-872	-0-	58	2			N	-0-		63
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		63
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-		63
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1		64

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-		18
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-		18
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-		18
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-		18
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-		18
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-		18

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-		16
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-		16
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-		16
08	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	2			N	-0-		16
09	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-		16
10	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-		16

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 110335 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 3806 - 3818

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
STATE WELL #: 1 RRCID -> 244397 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3870 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3567	-0-	467	1140	3567	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	916	-0-	-1140	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	3666		3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*10	4003		4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		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
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	S	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					43
06	2182	S	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					43
07	2112	S	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					43
08	2157	S	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					43
*09	1801	S	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					43
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 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
05	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	S	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	340	S	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	#	3243	-0-	-43	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	3173	-0-	-7	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3348	#	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3348	#	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3231	R	3231	-0-	-0-	-0-	3040	2	191	9	N	174	174	1			-0-
10	3286	#	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 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
05	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	357	S	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	310	S	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	360	S	93	-0-	-267	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	341	S	95	-0-	-246	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	R	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7					82
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					89
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6					95
08	617	R	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					101
09	450	#	443	-0-	-7	-0-	439	2	4	9	N	4					105
*10	707	R	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7					112

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					47
06	720	#	550	-0-	-170	-0-	550	2			N	-0-					47
07	744	#	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					47
08	744	#	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					47
09	540	#	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					47
10	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					47

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					22
06	510	#	408	-0-	-102	-0-	407	2	1	9	N	1					23
07	527	#	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					23
08	527	#	368	-0-	-159	-0-	367	2	1	9	N	1					24
09	420	#	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					24
10	434	#	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					24

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					98
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					98
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					98
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					98
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					98

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

05	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					73
06	300 #	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					73
07	310 #	245	-0-	-65	-0-	239	2	6	9	N	5					78
08	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					78
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	200	2	23	9	N	21					99
10	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					99

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

05	310 #	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	434 #	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	420 #	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
10	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					19

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			20
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20

TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					23
06	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					23
07	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					23
08	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					23
09	360 #	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					23
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

05	186 N	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	390 N	66	-0-	-324	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			18
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			18
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			18
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			18
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					55
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					55
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	2	N	-0-					55
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-					55
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	11	1	183	2	N	-0-					55
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					55

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					5
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					5
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					5
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					5
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	N	-0-					5
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					10
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					10
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					10
08	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					10
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					10
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					10
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					10
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON (MARBLE FALLS) 63047 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
MORRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 080643 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 4554 PERF. 4473 - 4480

05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) 63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
MOYLAN WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					154
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					154
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					154
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					154
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	52	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	82	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	64	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	108	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	135	3	13	9	N	12	12	0			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: 1 T RRCID -> 081598 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492

05	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					21
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					21
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					21
08	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					21
*10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					21

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

05	930	#	929	-0-	-1	-0-	884	2	45	9	N	41					93
06	900	#	864	-0-	-36	-0-	825	2	39	9	N	35					128
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	911	2	41	9	N	37					165
08	941	R	941	-0-	-0-	-0-	908	2	33	9	N	30	163	1			32
09	910	R	910	-0-	-0-	-0-	873	2	37	9	N	34					66
10	961	#	865	-0-	-96	-0-	823	2	42	9	N	38					104

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					15
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					15
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					15
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					15
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					15
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					15

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					42
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					42
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					42
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					42

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					48
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					48
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					48
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					48
09	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	3			Y	-0-					48
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					48

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					62
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					62
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					62
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					62
09	960 N	770	-0-	-190	-0-	770	3			Y	-0-					62
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					62

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					25
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					25
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					55
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					55
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			Y	-0-					55
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					55
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					55
*10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2094	3	10	9	N	9	69	1			20
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	N	10					30
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					40
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	3	7	9	N	6					46
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	N	2					48
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	3	7	9	N	6					54

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	N	7					53
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	142	2	7	9	N	6					59
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					64
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	170	2	8	9	N	7					71
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					71
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	142	2	19	9	N	17					88

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
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			6
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			6
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			6
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			6
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			6
*10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			6

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			6
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			6
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			6
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			6
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			6
*10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			6

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

05	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
06	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	930 #	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			-0-
08	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	900 #	859	-0-	-41	-0-	859	2		N	-0-			-0-
10	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	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

05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					4
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					4
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					4
*10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			20
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	Y	-0-					26
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	65	1	528	3	Y	-0-					26
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10	541	-0-	541	541	135	1	406	3	Y	-0-					26
09	DLQ G-10	499	-0-	499	1040	149	1	350	3	Y	-0-					26
10	DLQ G-10	285	-0-	285	1325	96	1	289	3	Y	-0-					26

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
05	465 N	279	-0-	-186	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					54
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	Y	-0-					54
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	108	1	328	3	Y	-0-					54
09	DLQ G-10	403	-0-	403	839	120	1	283	3	Y	-0-					54
10	DLQ G-10	316	-0-	316	1155	79	1	237	3	Y	-0-					54

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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

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	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	562	2	N	10					177
							11	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	3	168	1			12
							3	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	657	2	N	12					24
							13	9									
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	3	1	531	2	N	7					31
							8	9									
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	3	1	492	2	N	6					37
							7	9									
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	3	1	583	2	N	7					44
							8	9									

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCY N. (COOK) 64443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
NAIL -B- 19-20 WELL #: 5 RRCID -> 074999 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1324 PERF. 1034 - 1038

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2559	2	4	9	N	4					21
06	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2669	3	4	9	N	4					25
07	2728	N	2453	-0-	-275	-0-	2450	3	3	9	N	3					28
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	3	6	9	N	5					33
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2737	3	11	9	N	10					43
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	3	10	9	N	9					52

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1520	-0-	-154 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

05	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

05	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					159
06	600	#	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-					159
07	589	#	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					159
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					159
09	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					159
*10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					159

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

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
06	300 #	119	-0-	-181	-0-	119	3			Y	-0-					23
07	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					23
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					23
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					23
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
06	900 #	377	-0-	-523	-0-	377	3			Y	-0-					47
07	930 #	806	-0-	-124	-0-	806	3			Y	-0-					47
08	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					47
09	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					47
10	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					47

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

05	1643 #	1609	-0-	-34	-0-	1592	2	17	9	N	15					202
06	1560 #	1526	-0-	-34	-0-	1518	2	8	9	N	7					209
07	1674 #	1501	-0-	-173	-0-	1493	2	8	9	N	7					216
08	1674 #	1467	-0-	-207	-0-	1463	2	4	9	N	4	185	1			35
09	1620 #	1424	-0-	-196	-0-	1418	2	6	9	N	5					40
10	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					40

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

05	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

05	4739 R	4739	-0-	-0-	-0-	4711	3	28	9	Y	25	26	1			1
06	4499 R	4499	-0-	-0-	-0-	4471	3	28	9	Y	25	24	1			2
07	4952 R	4952	-0-	-0-	-0-	4921	3	31	9	Y	28	29	1			1
08	7198 R	7198	-0-	-0-	-0-	7166	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	7497 R	7497	-0-	-0-	-0-	7467	3	30	9	Y	27	27	1			2
*10	8468 R	8468	-0-	-0-	-0-	8437	3	31	9	Y	28	27	1			3

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

05	868 #	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	840 #	704	-0-	-136	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
09	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
*10	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 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
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					270
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					270
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2214	-0-	-328	-0-	60	1	2154	3	N	-0-					97
06	2310 N	1733	-0-	-577	-0-	60	1	1673	3	N	-0-					97
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	3	N	-0-					97
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	3	N	-0-					97
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	3	N	-0-					97
10	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	3			N	-0-					97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 3 RRCID -> 172881 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720

05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					12
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					12
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					12
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					12
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					12
*10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	4	1	43	2	N	-0-					12

GAYLYN, INC. 298362
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

05	465 N	190	-0-	-275 B	-0-	190	2			N	-0-					144
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					144
07	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					144
08	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					144
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					144
10	279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			N	-0-					144

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					141
06	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					141
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					141
08	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					141
*09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					141
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					141

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

05	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

NIMROD (CADDO) 65511 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 018042 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2709 - 2723

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					13
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					13
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					13
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					13
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					13
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					13

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					29
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					29
07	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	462	3			N	-0-					29
08	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-					29
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					29
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	342	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	361	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	329	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		789	-0-	789	1618	328	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		761	-0-	761	2379	312	1	449	3	Y	-0-					-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					19
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					19
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					19
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					19
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					19
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					33
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					33
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					33
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					33
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			7
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-			7
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			7
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			7
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2		N	-0-			7
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			7

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

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

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	121	-0-	121	249	121	2		N	-0-			-0-
08	377 X	128	-0-	-249	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-					-0-

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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					2
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					2
07	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					2
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					2
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					2

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					14
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					14
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					14
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					14
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					14
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					14

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					32
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					32
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					32
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					32
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					6
07	589	N	300	-0-	-289	-0-	260	2	40	9	N	36					42
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					47
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					51
10	310	N	91	-0-	-219	-0-	73	2	18	9	N	16					67

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					9
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					9
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					9
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					9
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					9

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357					N	-0-					-0-
09	357 X	-0-	-0-	-357	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					7
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					7
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					7

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 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
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	INC G-10		9	-0-	9	63	9	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		37	-0-	37	100	37	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	14	-0-	-100	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	5	7			23
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

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

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					14
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	4	7			10
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-	2	7			10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

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

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					5
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					22
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					22
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	3	7			19
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					81
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					81
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	53	7			28
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					28
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					28
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					53
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			14
07	14B2	EXT	1	-0-	1	36	1	2		N	-0-			14
08	14B2	EXT	69	-0-	69	105	69	2		N	-0-			14
09	158	X	53	-0-	-105	-0-	53	2		N	-0-			14
*10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			14

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
TERRELL, C. E. WELL #: 9 RRCID -> 153990 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 3750 - 3758

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 6/28/2013

KIRK WELL #: 5 RRCID -> 153991 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3764 - 3774

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

KIRK WELL #: 7 RRCID -> 154020 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3740 - 3750

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

HAMOR, C. F. WELL #: 3 RRCID -> 159127 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3788 - 3825

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTHEAST AREA (CADDO LIME) 66089 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BIG SIX OIL COMPANY 070380
LOUDDER, ETHYL WELL #: 1 RRCID -> 018046 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CREED OPERATING CO., LLC 188555
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	775 N	312	-0-	-463	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856 N	856	-0-	-0-	-0-	725	2	131	9	N	119	169	1			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5					5
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6					11
08	868 N	640	-0-	-228	-0-	633	2	7	9	N	6					17
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	580	2	6	9	N	5					22
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					22

OGDEN (MISS) 66847 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
COMPTON, E. R. WELL #: 8 RRCID -> 242379 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4604 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					19
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					19
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					19

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
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	50	1	369	3	N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140 B	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 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
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
06	240	N	113	-0-	-127 B	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	53	1	395	3	N	-0-					-0-
06	300	N	135	-0-	-165 B	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN, DAVID H. 283642
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	119	-0-	-91 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 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
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06	450 N	101	-0-	-349 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-				N	NO RPT			-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
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	300 N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-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 #: 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
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	236	-0-	-214 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-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
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	480	N	198	-0-	-282 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	248	N	40	-0-	-208 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
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
05	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	45	1	236	2	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	49	1	263	2	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	30	1	307	2	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	48	1	275	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	25	1	228	2	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					31
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					31
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					31
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					31
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					31
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					31

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

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	830	-0-	-370	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

05	42	N	42	-0-	-0-	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

05	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	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

05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	93	1	693	3	N	-0-					-0-
06	600	X	252	-0-	-348	-0-	53	1	199	3	N	-0-					-0-
07	620	X	261	-0-	-359	-0-	31	1	230	3	N	-0-					-0-
08	775	X	745	-0-	-30	-0-	57	1	688	3	N	-0-					-0-
09	750	X	552	-0-	-198	-0-	40	1	512	3	N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	750	N	132	-0-	-618	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	961	N	116	-0-	-845	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	69	1	876	2	N	34	81	1			11
							37	9									
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	61	1	775	2	N	-0-					11
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	62	1	743	2	N	-0-					11
08	992	N	712	-0-	-280	-0-	54	1	658	2	N	-0-					11
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	45	1	554	2	N	-0-					11
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	44	1	518	2	N	-0-					11

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 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
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					48
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					48
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					48
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					48
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					48
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-					48

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	927	3	N	34					108
							37	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	5					113
							6	9									
07	217	N	23	-0-	-194	-0-	20	1	3	9	N	3					116
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	901	3	N	5					121
							6	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	N	61					182
							67	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					182

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

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	720	N	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

05	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1701	2	83	9	N	75					135
06	2100	N	1075	-0-	-1025	-0-	991	2	84	9	N	76	168	1			43
07	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1638	2	103	9	N	94	23	1			114
08	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	995	2	78	9	N	71					185
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	944	2	121	9	N	110	173	1			122
10	1736	N	970	-0-	-766	-0-	845	2	125	9	N	114	173	1			63

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	876	2	43	9	N	39					196
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	767	2	39	9	N	35	164	1			67
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	766	2	47	9	N	43					110
08	930	N	453	-0-	-477	-0-	447	2	6	9	N	5					115
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	2	19	9	N	17					132
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	797	2	51	9	N	46					178

REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178608 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 3320

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1546	2	44	9	N	40					188
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1348	2	37	9	N	34					222
07	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1232	2	15	9	N	14	30	1			206
08	1581	N	756	-0-	-825	-0-	749	2	7	9	N	6					212
09	1380	N	827	-0-	-553	-0-	823	2	4	9	N	4					216
10	1240	N	599	-0-	-641	-0-	584	2	15	9	N	14	168	1			62

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PLOTT-REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184484 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31	163	1			62
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	389	2	68	9	N	62					124
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	335	2	31	9	N	28	6	1			146
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	285	2	6	9	N	5					151
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-					151
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	236	2	1	9	N	1					152

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					5
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					5
07	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					5
08	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					5
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					5
10	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					5

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
YARBRO OIL 946129
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ONEAL (MARBLE FALLS) 67332 750 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
GULF COAST OPERATORS, INC. 337930
CREAGH, JAS. S. WELL #: 1 RRCID -> 018059 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3985 - 3987

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	INC G-10	91	-0-	91	600	91	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	26	-0-	26	626	26	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	18	-0-	18	644	18	3			Y	-0-					-0-
*08	687 N	43	-0-	-644	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	30	1	70	2	N	-0-					18
06	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	11	1	32	2	N	-0-					18
07	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	10	1	33	2	N	-0-					18
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	26	1	68	2	N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	27	1	64	2	N	-0-					18
*10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	23	1	55	2	N	-0-					18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	125	1	291	2	N	-0-					8
06	390 N	37	-0-	-353 B	-0-	9	1	28	2	N	-0-					8
07	496 N	292	-0-	-204 B	-0-	68	1	224	2	N	-0-					8
08	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	82	1	212	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	152	1	355	2	N	-0-					8
*10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	165	1	395	2	N	-0-					8

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ORAN (4230 CONGL)              //CONT.//   67477 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PALO PINTO
  SKY RESOURCES, INC.                       786408
    PUREFOY-MASK                      WELL #:    1 C  RRCID -> 064625  COMPL. DATE 11/28/1975  TOTAL DEPTH  4675 PERF. 4193 -     0
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 S      -0-      -0-        -0-  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-
*09        0 S      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 S   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GREEN, FLORENCE -A-           WELL #:    1    RRCID -> 074801  COMPL. DATE 06/20/1976  TOTAL DEPTH  4775 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     1099 N     1099     -0-        -0-  B        -0-        1099  3                N       -0-                                -0-
 06      840 N      828     -0-         -12 B        -0-         828  3                N       -0-                                -0-
 07     1060 N     1060     -0-        -0-  B        -0-        1060  3                N       -0-                                -0-
 08     1366 N     1366     -0-        -0-  B        -0-        1366  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09     1218 N     1218     -0-        -0-  B        -0-        1218  3                N       -0-                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  STOVALL OPERATING CO.                     824339
    SINGLETON, JOE                    WELL #:    1    RRCID -> 209104  COMPL. DATE 04/15/2005  TOTAL DEPTH  4319 PERF. 4116 -  4128
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      666 N      666     -0-        -0-  B        -0-         666  2                N       -0-                                -0-
 06      650 N      650     -0-        -0-  B        -0-         650  2                N       -0-                                -0-
 07      682 N      630     -0-         -52 B        -0-         630  2                N       -0-                                -0-
 08      752 N      752     -0-        -0-  B        -0-         752  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      620 N      620     -0-        -0-  B        -0-         620  2                N       -0-                                -0-
*10      680 N      680     -0-        -0-  B        -0-         680  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ORAN, NE. (CONGL)                           67479 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PALO PINTO
  BRIGADIER OPERATING, LLC                  092592
    ORAN-PATTON                       WELL #:    1    RRCID -> 084190  COMPL. DATE 05/14/1979  TOTAL DEPTH  4815 PERF. 3005 -  3036
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ORAN PATTON "A"               WELL #:    1    RRCID -> 085020  COMPL. DATE 10/01/1979  TOTAL DEPTH  4800 PERF. 4616 -  4636
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
OVERTON (CONGL. 4960)                       67854 400   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: PARKER
  VARGAS ENERGY, LTD.                       882868
    DOSS                              WELL #:    1    RRCID -> 098635  COMPL. DATE 01/15/1982  TOTAL DEPTH  5002 PERF. 4960 -  4974
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      146 N      146     -0-        -0-          -0-         146  2                N       -0-                                -0-
 06       90 N       90     -0-        -0-          -0-          90  2                N       -0-                                -0-
 07       67 N       67     -0-        -0-          -0-          67  2                N       -0-                                -0-
 08      155 N       44     -0-       -111          -0-          44  2                N       -0-                                -0-
 09       90 N       60     -0-        -30          -0-          60  2                N       -0-                                -0-
 10       62 N   NO RPT      -0-        -62          -0-                               N    NO RPT                                -0-
```

OXFORD (CADDO) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					42
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					42
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					42
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					42
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					42
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					42

NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					46
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					46
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

05	0	W	670	-0-	670	3620	670	2			N	-0-					-0-
06	0	W	985	-0-	985	4605	985	2			N	-0-					-0-
07	0	W	696	-0-	696	5301	696	2			N	-0-					-0-
08	0	W	353	-0-	353	5654	353	2			N	-0-					-0-
09	6260	X	606	-0-	-5654	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		928	-0-	928	928	854	2	74	9	N	67					67
10	14B2 EXT		527	-0-	527	1455	479	2	48	9	N	44	90	1			21

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

05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 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
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 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
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	751	-0-	-359	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					18
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					18
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					18
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					18
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 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
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					15
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			Y	-0-					15
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					15
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					15

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
05	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3473	2	72	9	Y	65	68	1			51
06	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	3501	2	107	9	Y	97	86	1			62
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3882	2	95	9	Y	86	102	1			46
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3878	2	108	9	Y	98	101	1			43
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3690	2	51	9	Y	46	51	1			38
10	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3723	2	70	9	Y	64	68	1			34

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 X	1570	-0-	-228	-0-	1563	2	7	9	N	6	2	8			49
06	1590 X	1561	-0-	-29	-0-	1549	2	12	9	N	11	4	8			56
07	1674 X	1469	-0-	-205	-0-	1465	2	4	9	N	4	2	8			58
08	1674 X	1631	-0-	-43	-0-	1627	2	4	9	N	4	1	8			61
09	1620 X	1287	-0-	-333	-0-	1280	2	7	9	N	6	2	8			65
10	1612 X	1374	-0-	-238	-0-	1372	2	2	9	N	2					67

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	453	1	234	2	N	-0-					17
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	423	1	204	2	N	-0-					17
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	505	1	283	2	N	-0-					17
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	483	1	306	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	490	1	306	2	N	-0-					17
*10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	493	1	286	2	N	-0-					17

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	396	1	187	2	N	-0-					1
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	401	1	184	2	N	-0-					1
07	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	380	1	172	2	N	-0-					1
08	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	356	1	181	2	N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	382	1	202	2	N	-0-					1
10	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	357	1	160	2	N	-0-					1

MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637

05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	342	1	136	2	N	-0-					12
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	319	1	117	2	N	-0-					12
07	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	302	1	110	2	N	-0-					12
08	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	294	1	118	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	279	1	98	2	N	-0-					12
10	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	284	1	93	2	N	-0-					12

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	642	1	399	2	N	-0-					4
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	638	1	383	2	N	-0-					4
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	679	1	437	2	N	-0-					4
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	606	1	414	2	N	-0-					4
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	631	1	449	2	N	-0-					4
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	675	1	448	2	N	-0-					4

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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					86
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					86
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					86
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					86
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	1	53	2	N	-0-					5
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	242	1	52	2	N	-0-					5
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	168	1	34	2	N	-0-					5
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	233	1	57	2	N	-0-					5
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	256	1	75	2	N	-0-					5
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	267	1	77	2	N	-0-					5

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

05	1116	#	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-	14	1			-0-
06	1080	#	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	868	#	715	-0-	-153	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	930	#	652	-0-	-278	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	92	1			-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

05	124	#	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	124	#	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	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
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	806 #	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					67
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					67
07	806 #	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					67
08	806 #	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					67
09	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					67
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					67

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
05	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
06	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					52
07	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					52
08	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					52
09	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					52
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					52

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
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					8
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					8
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					8
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

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
05	651 #	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	630 #	520	-0-	-110	-0-	461	2	59	9	N	54	52	1			2
07	651 #	460	-0-	-191	-0-	399	2	61	9	N	55					57
08	558 #	429	-0-	-129	-0-	404	2	25	9	N	23					80
09	540 #	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					80
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					80

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
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					19
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					19
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					19
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 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
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	295	1	94	2	N	-0-					68
06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	293	1	95	2	N	-0-					68
07	403	#	388	-0-	-15	-0-	293	1	95	2	N	-0-					68
08	403	#	373	-0-	-30	-0-	274	1	99	2	N	-0-					68
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	281	1	100	2	N	-0-					68
10	403	#	389	-0-	-14	-0-	291	1	98	2	N	-0-					68

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 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
05	1116	X	629	-0-	-487	-0-	629	2			N	-0-					116
06	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-					116
07	1116	X	930	-0-	-186	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8			116
08	1054	X	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					116
09	1020	X	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					116
10	930	X	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					116

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					20
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					20
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					20
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					20
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					20
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					20

P. K. PARK (CONGL.) 3950 //CONT.// 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	108	2	100	9	N	91	63	1			28
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					33
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	N	2					35
08	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					35
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					35
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					35

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2	N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829	2	N	-0-			-0-
10	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2	N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	2015 #	1764	-0-	-251	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
06	1830 #	1707	-0-	-123	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
07	1891 #	1779	-0-	-112	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
08	1891 #	1771	-0-	-120	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
09	1800 #	1532	-0-	-268	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
10	1767 #	1592	-0-	-175	-0-	1592	3	N	-0-			-0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

06	0	10410	-0-	10410	10410	10325	2	85	9	N	77		77
07	0 W	13467	-0-	13467	23877	13445	2	22	9	N	20		97
08	0 W	7661	-0-	7661	31538	7640	2	21	9	N	19		116
*09	8346	7147	-0-	-1199	30339	7081	2	66	9	N	60		176
*10	19902	NO RPT	-0-	-19902	10437					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

05	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	50	26	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	65	15	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	80	15	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	83	3	2			N	-0-		-0-
*10	84	10	-0-	-74	9	10	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	90	-0-	-468	-0-	90	3			N	-0-					27
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					27
08	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					27
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					5
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					5
07	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					5
08	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					5
*09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					5
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

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
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					156
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					156
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					156
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					156
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					156
*10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					156

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
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					5
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					5
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					5
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					5
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					5

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					138
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					138
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					138
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					138
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					138
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					138

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 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
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	57	1	177	3	N	-0-					74
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	N	-0-					74
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	40	1	197	3	N	-0-					74
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					74
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	3	N	-0-					74
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					74

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

05	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*10	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

05	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1395 #	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1470 #	1305	-0-	-165	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	1183	-0-	-336	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	N	-0-					43
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					43
07	403 #	150	-0-	-253	-0-	19	1	131	2	N	-0-					43
*08	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	149	1	869	2	N	-0-					43
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					43
*10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					43

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. //CONT.// 334165
BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

05	0		93	-0-	93	729	93	2			N	-0-					-0-
06	170		90	-0-	-80	649	90	2			N	-0-					-0-
07	1054		93	-0-	-961	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1054		93	-0-	-961	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	1020		90	-0-	-930	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	1054		93	-0-	-961	-0-	93	2			N	-0-					-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

05	217	#	191	-0-	-26	-0-	4	1	187	2	Y	-0-					4
06	749	R	749	-0-	-0-	-0-	4	1	745	2	Y	-0-					4
07	186	#	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					4
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					4
09	480	#	146	-0-	-334	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					4
10	496	#	179	-0-	-317	-0-	4	1	175	2	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

05	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

05	1054		307	-0-	-747	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	589	#	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	0	W	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-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
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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

05	527	#	354	-0-	-173	-0-	26	1	328	2	N	-0-			7
06	540	#	468	-0-	-72	-0-	34	1	434	2	N	-0-			7
07	558	#	367	-0-	-191	-0-	28	1	339	2	N	-0-			7
08	558	#	450	-0-	-108	-0-	34	1	416	2	N	-0-			7
09	540	#	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	2	N	-0-			7
*10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	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

05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-			-0-
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

05	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			6
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			6
07	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-			6
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			6
09	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			6
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			6

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	91	R	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	101	27	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	136	14	1	21	3	Y	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5372	-0-	5372	92753	5243	3	129	9	N	117	173	1			23
06	1036		3829	-0-	2793	95546	3743	1	86	9	N	78					101
07	2294		4226	-0-	1932	97478	4154	3	72	9	N	65					166
08	2294		4299	-0-	2005	99483	4245	3	54	9	N	49	152	1			63
09	2220		4907	-0-	2687	102170	4853	3	54	9	N	49					112
*10	2294		NO RPT	-0-	-2294	99876					N	NO RPT					112

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
05	310	#	213	-0-	-97	-0-	41	1	172	2	N	-0-					167
06	300	#	216	-0-	-84	-0-	48	1	168	2	N	-0-					167
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	53	1	235	2	N	-0-					167
08	310	#	226	-0-	-84	-0-	40	1	186	2	N	-0-					167
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	N	-0-					167
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	48	1	206	2	N	-0-					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 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
05	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	N	-0-					160
06	300 #	267	-0-	-33	-0-	11	1	256	2	N	-0-					160
07	310 #	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	2	N	-0-					160
08	310 #	237	-0-	-73	-0-	10	1	227	2	N	-0-					160
09	300 #	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	2	N	-0-					160
10	279 #	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-					160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

05	2 N	-0-	-0-	-2	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

05	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	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. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					129
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					129
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					129
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					129
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					77
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ASH, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 102058 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4238 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

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

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1058	3	182	9	N	165	172	1			25
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	880	3	418	9	N	380	340	1			65
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	590	3	165	9	N	150					215
08	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	3			N	-0-					215
09	1290	N	650	-0-	-640	-0-	643	3	7	9	N	6	166	1			55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BAJA PRODUCTION 044650
CLARK, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 104799 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2648 - 2656

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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION //CONT.// 044650
CLARK, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 158825 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-

BLUEBONNET OPERATING 076833
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	450 N	213	-0-	-237	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999

MITCHELL, CURTIS 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	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

05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			117
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			117
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			117
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			117
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	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
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	967	3	169	9	N	154	168	1			22
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1651	3	196	9	N	178	179	1			21
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1622	3	66	9	N	60					81
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1591	3	122	9	N	111	172	1			20
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1248	3	201	9	N	183	178	1			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					17
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					17
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					17
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17

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
05	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790		1641	-0-	-1149	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	2700		1729	-0-	-971	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1891	#	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1580	-0-	-218	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 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
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 5 A RRCID -> 059985 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2781 - 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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 3974 - 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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	310	N	229	-0-	-81	-0-	32	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4500 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 4980 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
*09	639		284	-0-	-355	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1309	2	11	9	N	10	164	1			66
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1					67
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1					68
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6					74
09	1800	N	1151	-0-	-649	-0-	1140	2	11	9	N	10					84
10	1488	N	744	-0-	-744	-0-	733	2	11	9	N	10					94

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-					7
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					7
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	21	1	275	2	N	-0-					7
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	21	1	273	2	N	-0-					7
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	21	1	273	2	N	-0-					7
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CLAYTON,C.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129050 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4274 - 4282

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					29
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					29
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					29
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	N	-0-					2
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	90	1	838	2	N	-0-					2
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	60	1	639	2	N	-0-					2
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	84	1	771	2	N	-0-					2
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	90	1	852	2	N	-0-					2
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-					2

G & F OIL, INC. 292000
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	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
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	0 N	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

05	1585 N	176	-0-	-1409	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

GRIMES, NORMAN W. 334165

BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					60
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					60
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	N	-0-					60
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760

HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756

WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HERRING, RAY 380295

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 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
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					4
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	270	2	1	9	N	1	1	8			4
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			4
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					4

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					16
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
08	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					16
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HILL OPERATING LLC 387979
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					35
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					35
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					35

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					10

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					44
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					44
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					77
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					77
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					77
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					91
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					91
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					91
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					91
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					91
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					91

J OIL & GAS INC. 427779
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
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779
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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			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
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	395	2	28	9	N	25					166
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	355	2	34	9	N	31	161	1			36
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	308	2	26	9	N	24					60
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	318	2	33	9	N	30					90
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	2	39	9	N	35					125
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	322	2	46	9	N	42					132

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-					34
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					34
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	-0-					34
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					34
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					34
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					34

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

05	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					16
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					16
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					16
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					16
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					16
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					16

RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					26
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					26
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431

05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					48
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	2	N	-0-					48
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	487	2	N	-0-					48
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-					48
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					48
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	-0-					48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			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
05	1612	N	1010	-0-	-602	-0-	1001	3	9	9	N	8					101
06	1560	N	830	-0-	-730	-0-	822	3	8	9	N	7					108
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1680	3	58	9	N	53	143	1			18
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	9	N	7					25
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	3	12	9	N	11					36
10	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1588	3	14	9	N	13					49

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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					3
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	-0-					3
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					3
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					3
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					3
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	-0-					3
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					3
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					3
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					3
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					3

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					39
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					39
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					39
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					39
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	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
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					125
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					125
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					125
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					125
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					125
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					85
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					85
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					85
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					85
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					28
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					83
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					83
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					83
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					83
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KPRICO 476490
STEVENS, J. A. WELL #: 1A RRCID -> 103530 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3562 - 3612

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

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

LISTER, JOE K. 503360

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

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

MCCLURE, J.D. TRUST 540704

MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

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

MCCOWN ENGINEERING 542362

RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256

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

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 10 RRCID -> 142582 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 835 PERF. 801 - 835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 1A RRCID -> 149483 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 868 PERF. 412 - 423

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

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	22	-0-	22	72	22	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	75	3	2		N	-0-			-0-
09	81	6	-0-	-75	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

MWS PRODUCING, INC. 597379
EDGIN,W.A. WELL #: A 2 RRCID -> 127463 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2666 - 2753

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					38
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					38
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					38
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					38
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					1
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					1
07	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					1
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					1
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					1
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					1

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
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					6
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					6
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166

05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 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
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					28
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					28
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1260	2	3	9	N	3					101
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					103
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1232	2	2	9	N	2					105
08	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	2			N	-0-					105
09	1080	N	905	-0-	-175	-0-	904	2	1	9	N	1					106
10	1240	N	965	-0-	-275	-0-	964	2	1	9	N	1					107

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					181
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					181
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					181
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					181
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					181
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					181

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					44
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2579	3	8	9	N	7					51
*07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1736	3	9	9	N	8					59
*08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1677	3	8	9	N	7					66
09	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	1446	3			N	-0-					66
10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	3			N	-0-					66

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	328	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	2	N	-0-					85
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	N	-0-					85
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					85
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					18
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					18
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					18
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PUREX ENERGY LLC //CONT.// 683054
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

05	372	N	275	-0-	-97	-0-	26	1	249	2	N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
10	527	N	292	-0-	-235	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

05	217	N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	N	-0-					6
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-					6
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	N	-0-					6
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					6
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-					6
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	2	N	-0-					6

RWA, LLC 687608
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	1			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	1			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DOG TRACK, INC. 696871
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148

ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 149371 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3697 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

SKY RESOURCES, INC. 786408

LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					123
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	637	3	6	9	N	5					128
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	505	3	44	9	N	40	148	1			20
08	837	N	6	-0-	-831	-0-	6	3			N	-0-					20
09	630	N	263	-0-	-367	-0-	263	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-					4
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	-0-					4
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	N	-0-					4
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	119	1	808	2	N	-0-					4
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	2	N	-0-					4
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	107	1	717	2	N	-0-					4

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CROMEENS WELL #: 1A RRCID -> 170324 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4180 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					3
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					3
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					3
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3

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
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					3
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					3
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					3
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					3
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					3
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					3

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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					8
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					8

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYKES WM. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 171936 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 645 - 661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 174868 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 650 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	905	2	51	9	N	46	1	8			148
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	800	2	63	9	N	57	179	1	2	8	24
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	938	2	80	9	N	73	3	8			94
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	924	2	62	9	N	56	2	8			148
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	751	2	69	9	N	63	2	8			209
10	1023	N	608	-0-	-415	-0-	542	2	66	9	N	60	184	1	1	8	84

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

05	992	#	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*10	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254

05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					164
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					164
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					164
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	710	3	19	9	N	17					181
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	N	10	170	1			21
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	627	3	145	9	N	132					153

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	3			N	-0-					32
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					32
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					32
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1085	3	23	9	N	21					53
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1					54
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					54

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					14
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					14
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					14
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					56
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					56
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	234	3	101	9	N	92					148
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1691	3	288	9	N	262	190	1			220
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2161	3	603	9	N	548	556	1			212

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					6
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					6
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					6
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					6
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	Y	5	7	1			4
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	186	2	8	9	Y	7	3	1			7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	123	2	151	9	Y	137	177	1			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	104	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	89	2	106	9	Y	96	82	1			14
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	219	2	116	9	Y	105	80	1			39
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	294	2	108	9	Y	98	83	1			54
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	380	2	108	9	Y	98	81	1			71

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	62	2	37	9	Y	34	37	1			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	87	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	74	2	64	9	Y	58	49	1			9
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	183	2	69	9	Y	63	48	1			24
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	245	2	64	9	Y	58	50	1			32
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	317	2	65	9	Y	59	48	1			43

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					41
06	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			N	-0-					41
07	1426 N	894	-0-	-532	-0-	9	1	885	3	N	-0-					41
08	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	116	1	954	3	N	-0-					41
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	N	3					44
*10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	3	4	9	N	4					48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 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
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	31	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	96	-0-	96	221	29	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	312	23	1	68	3	Y	-0-					-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

05	403 N	380	-0-	-23	-0-	48	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	264	-0-	-139	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	444	-0-	444	444	107	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	382	-0-	382	826	114	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	355	-0-	355	1181	88	1	267	3	Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

05	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					14
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					14
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10	317	-0-	317	318	317	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	177	-0-	177	495	177	3			Y	-0-					14

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	34	1	235	3	Y	11					32
						12	9									
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	31	1	254	3	Y	13					45
						14	9									
07	341 N	91	-0-	-250	-0-	9	1	70	3	Y	11					56
						12	9									
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	23	1	71	3	Y	-0-					56
09	DLQ G-10	96	-0-	96	190	29	1	67	3	Y	-0-	39	1			17
10	DLQ G-10	96	-0-	96	286	24	1	72	3	Y	-0-					17

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

05	961 N	920	-0-	-41	-0-	179	1	741	3	Y	-0-					29
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	223	1	761	3	Y	-0-					29
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	217	1	701	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	550	1	1040	3	Y	-0-					29
09	DLQ G-10	1574	-0-	1574	3164	603	1	971	3	Y	-0-					29
10	DLQ G-10	1088	-0-	1088	4252	374	1	714	3	Y	-0-					29

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					9
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	Y	-0-					9
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	20	1	998	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	989	-0-	989	2007	5	1	984	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10	1037	-0-	1037	3044	12	1	1025	3	Y	-0-					9

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	99	-0-	99	99	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	102	3	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	103	1	3			Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118 R	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	87	-0-	-603	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	170	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	239	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	36	1	53	3	Y	-0-					-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	513	1	1824	3	Y	-0-					15
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	418	1	1310	3	Y	-0-					15
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	373	1	1433	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	934	1	1383	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	2614	-0-	2614	4931	1272	1	1342	3	Y	-0-					15
10	DLQ G-10	2267	-0-	2267	7198	792	1	1475	3	Y	-0-					15

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

05	155 N	37	-0-	-118	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	20	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	172	-0-	172	172	68	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	172	-0-	172	344	72	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	151	-0-	151	495	62	1	89	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC 884589

MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					118
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	-0-					118
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					118
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	N	-0-					118
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	29	1	183	2	N	-0-					118
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	35	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	9	1	25	2	N	-0-					-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	90	1	333	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	322	2	N	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	74	1	265	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	87	1	333	2	N	-0-					-0-
10	403	N	54	-0-	-349	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	-0-					-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

05	248	N	137	-0-	-111	-0-	29	1	108	2	N	-0-					68
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	23	1	83	2	N	-0-					68
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	2	N	-0-					68
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	26	1	93	2	N	-0-					68
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-					68
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	21	1	59	2	N	-0-					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

05	1550	N	931	-0-	-619	-0-	931	2			Y	-0-					128
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					128
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					128
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					128
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					128
10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	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
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	189	1	839	2	N	-0-					133
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	-0-					133
07	992	N	749	-0-	-243	-0-	125	1	624	2	N	-0-					133
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	178	1	790	2	N	-0-					133
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	161	1	738	2	N	-0-					133
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	209	1	813	2	N	-0-					133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	46	1	159	2	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	37	1	133	2	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	18	1	62	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	2	N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					20
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					20
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					20
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	2			N	-0-					20
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					5
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					5
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					5
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					5
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					5
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	N	-0-					5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	57	1	209	2	N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	61	1	225	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	54	1	193	2	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	57	1	220	2	N	-0-					-0-
10	248	N	9	-0-	-239	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	144	1	892	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	2	N	-0-					-0-
07	899	N	559	-0-	-340	-0-	70	1	489	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	83	1	510	2	N	-0-					-0-
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	93	1	590	2	N	-0-					-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	64	1	341	2	N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

05	0 N	-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	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	103	-0-	103	149	103	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-

2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386

05	217 N	194	-0-	-23	-0-	43	1	151	2	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	48	1	177	2	N	-0-					-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	35	1	131	2	N	-0-					-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	34	1	148	2	N	-0-					-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-					-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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS,J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

05	2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2			Y	-0-	3	1			1
06	2670 N	2441	-0-	-229	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2728 N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	556	-0-	-1645	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	211	-0-	-1439	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	204	-0-	-1997	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	20	1			8
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	33	27	1			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	21	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

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

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	217	N	202	-0-	-15	-0-	198	3	4	9	N	4					34
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	169	3	3	9	N	3					37
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	151	3	2	9	N	2					39
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	3	1	9	N	1					40
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					41
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					42

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

05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					16
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					16
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					16
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					16
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					16
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
07	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
*10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			25
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			25
07	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			25
08	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			25
09	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			25
10	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

05	682	N	240	-0-	-442	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	B	-0-	645	2		N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

05	1085	N	326	-0-	-759	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2		N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2		N	-0-					-0-
09	1290	N	877	-0-	-413	B	-0-	877	2		N	-0-					-0-
10	961	N	874	-0-	-87	B	-0-	874	2		N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PLUMLEE WELL #: 1 RRCID -> 122071 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 3850 - 3870

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013

PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

05	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2		N	-0-					29
06	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	2		N	-0-					29
07	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	2		N	-0-					29
08	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2		N	-0-					29
09	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2		N	-0-					29
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT					29

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	14	1	826	2	N	-0-					12
06	720 N	629	-0-	-91 B	-0-	9	1	620	2	N	-0-					12
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	20	1	606	2	N	-0-					12
08	837 N	656	-0-	-181 B	-0-	21	1	635	2	N	-0-					12
*09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	18	1	619	2	N	-0-					12
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					12

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

05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					6
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					6
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					6
08	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					6
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					12
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					12
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					12

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1					177
06	780	N	341	-0-	-439	-0-	341	3			N	-0-					177
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					177
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					177
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	195	3	1	9	N	1					178
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	3			N	-0-					178

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	125	1	810	2	N	-0-					56
06	1800	N	964	-0-	-836	-0-	127	1	837	2	N	-0-					56
07	1085	N	657	-0-	-428	-0-	89	1	568	2	N	-0-					56
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	103	1	678	2	N	-0-					56
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	98	1	615	2	N	-0-					56
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	111	1	726	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	123	1	797	2	N	-0-					75
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	145	1	952	2	N	-0-					75
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	141	1	901	2	N	-0-					75
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	134	1	884	2	N	-0-					75
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	115	1	717	2	N	-0-					75
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	279	1	1825	2	N	-0-					75

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					74
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					74
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					74
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					74
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					74
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					74

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					14
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					14
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					14
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					20
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					20
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					20
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					20

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					24
06	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					24
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					24
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					24
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					24
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

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

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 135262 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
MCCRACKEN WELL #: 3 RRCID -> 135264 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3022 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

05	217 N	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	N	-0-					2
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					2
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					2
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					2
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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

05	26660 X	11744	-0-	-14916	-0-	11718	3	26	9	N	24	153	1			10
06	25800 X	7196	-0-	-18604	-0-	7196	2			N	-0-					10
07	13702 X	7781	-0-	-5921	-0-	7781	2			N	-0-					10
08	13702 X	7237	-0-	-6465	-0-	7237	2			N	-0-					10
*09	11340 X	6424	-0-	-4916	-0-	6424	2			N	-0-					10
*10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					10

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					40
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					40
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					10
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					10
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					10
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					10
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	724	2	Y	5	32	1			7
							6	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	713	2	Y	4					11
							4	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	11					22
							12	9									
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	70	1	567	2	Y	6					28
							7	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	794	2	Y	4					32
							4	9									
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	70	1	894	2	Y	22					54
							24	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

05	713	N	113	-0-	-600	-0-	112	2	1	9	Y	1	31	1			8
06	720	N	57	-0-	-663	-0-	57	2			Y	-0-					8
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	179	2	2	9	Y	2					10
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4					14
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					15
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	103	2	3	9	Y	3					18

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	7	1			2
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					3
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					5
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					7
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					8
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	112	2	3	9	Y	3					11

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
05	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7	84	1			20
06	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	1294	2	8	9	Y	7					27
07	1209 N	969	-0-	-240	-0-	956	2	13	9	Y	12					39
08	1271 N	675	-0-	-596	-0-	667	2	8	9	Y	7					46
09	1290 N	547	-0-	-743	-0-	544	2	3	9	Y	3					49
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1128	2	32	9	Y	29					78

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

05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					31
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					31
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					31
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					31
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					31
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					31

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	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

05	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	221	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	75	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	327	1	2774	3	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	144	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	182	1	2646	3	Y	-0-					-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	3	N	-0-					-0-
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	19	1	689	3	N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	86	1	730	3	N	-0-					-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222

BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					8
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					8
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					8
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					1
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					1
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	450	2	13	9	N	12	13	1			-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

05	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	642	-0-	-257	-0-	617	3	25	9	N	23					49
06	750 N	574	-0-	-176	-0-	550	3	24	9	N	22					71
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	549	3	20	9	N	18					89
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	729	3	35	9	N	32					121
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	710	3	25	9	N	23					144
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	786	3	32	9	N	29					173

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

05	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	176	1	849	3	Y	-0-					91
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	218	1	782	3	Y	-0-					91
07	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	361	1	779	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	296	1	775	3	Y	60	151	1			-0-
						66	9									
09	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2221	327	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1052	-0-	1052	3273	308	1	744	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	298	1	1033	2	N	5					158
						6	9									
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	297	1	982	2	N	3					161
						3	9									
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	287	1	1010	2	N	2					163
						2	9									
08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					163
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	257	1	976	2	N	-0-					163
*10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	292	1	1015	2	N	-0-					163

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

05	1922 N	1448	-0-	-474	-0-	275	1	1173	2	N	-0-					2
06	1890 N	1054	-0-	-836	-0-	209	1	845	2	N	-0-					2
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	274	1	1203	2	N	-0-					2
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	293	1	1355	2	N	-0-					2
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	277	1	1336	2	N	-0-					2
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	274	1	1182	2	N	-0-					2

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL 306575
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 018080 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 1787 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	230	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	Y	1					3
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	180	2	Y	2					5
							2	9									
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	48	1	135	2	Y	2					7
							2	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	Y	1					8
							1	9									
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	Y	7					15
							8	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					19
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					19
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19

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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					23
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					2
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					2

PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					58
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					58
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					58
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					58

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 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
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					5
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					5
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					5
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					5
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					5

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	663	-0-	-507	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	634	-0-	-482	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HERRING, RAY 380295
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65

PIONEER (CADDO) 71661 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER, DOSS WELL #: 1 RRCID -> 018086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2380 - 2430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	3	30	9	N	27					70
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29	50	1			49
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	145	3	31	9	N	28					77
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	128	3	33	9	N	30					107
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	3	23	9	N	21	42	1			86
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	119	3	29	9	N	26					112

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

05	1271	N	217	-0-	-1054	-0-	217	3			N	-0-					199
06	780	N	70	-0-	-710	-0-	70	3			N	-0-					199
07	713	N	267	-0-	-446	-0-	267	3			N	-0-					199
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					199
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					199
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					199

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

05	1271	#	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1003	-0-	-227	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	1102	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

05	558	N	535	-0-	-23	-0-	533	2	2	9	N	2					60
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					65
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					67
08	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5719	2	4	9	N	4					71
09	3000	N	419	-0-	-2581	42	419	2			N	-0-	53	1			18
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					18

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

05	5805		5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	N	1	136	1			17
06	5483		5483	-0-	-0-	-0-	5452	2	31	9	N	28					45
07	5654		5654	-0-	-0-	-0-	5592	2	62	9	N	56					101
08	5270		700	-0-	-4570	-0-	688	2	12	9	N	11					112
09	5268		5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					112
10	5270		4167	-0-	-1103	-0-	4159	2	8	9	N	7					119

PIT-ROM (CONGL ZONE B) 71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "J" WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					164
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					164
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					164
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					164
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					164
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					164

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
PITTMAN, LAVERREL WELL #: 2 RRCID -> 118916 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 3880 - 3888

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

KEATING ENERGY, INC. 453142
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			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

05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					32
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					32
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					32
08	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					32
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					32
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					32

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					54
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					54
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					54
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					54
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					54
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					54

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

05	713	X	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					55
06	660	X	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					55
07	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					55
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					55
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					55
10	682	X	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					55

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	869	-0-	-91	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	896	-0-	-96	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	960	X	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	878	-0-	-112	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	825	-0-	-45	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

05	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			Y	-0-					19
06	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			Y	-0-					19
07	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	2398	2			Y	-0-					19
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					19
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					19
10	2449	X	2395	-0-	-54	-0-	2395	2			Y	-0-					19

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1					164
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					164
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					164
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					164
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					164
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					164

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	896	2			N	-0-					18
06	1140	X	768	-0-	-372	-0-	768	2			N	-0-					18
07	1116	X	866	-0-	-250	-0-	866	2			N	-0-					18
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					18
09	990	X	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					18
*10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					18

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
06	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					19
07	620	X	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					19
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					19
09	570	X	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					19
*10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	550	2	52	9	N	47					66

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-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
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	113	2	15	9	N	14					112
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					112
07	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					112
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	2	83	9	N	75	159	1			28
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	34	2	15	9	N	14					42
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14					56

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
05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4955	-0-	-235	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	5284	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
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
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
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					77
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					77
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					77
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					77
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					77
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					77

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 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
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					23
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					23
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					23
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					23
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					23
*10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			N	-0-					23

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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

05	713	N	575	-0-	-138	-0-	574	2	1	9	N	1					58
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	654	2	2	9	N	2					60
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					60
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					60
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					60
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

05	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	2	17	9	N	15					121
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					128
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					131
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	820	2	65	9	N	59	171	1			19
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					23
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					23

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					77
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					78
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					78
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					78
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					78
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					78

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

05	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					167
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					167
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					167
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					167
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					167
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1465	2	3	9	N	3					170

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 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
05	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	540	N	227	-0-	-313	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	993	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					82
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					82
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1014	2	2	9	N	2					84
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					84
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					84
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					84

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					65
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					65
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	N	4					69
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					69
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					69
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					69

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 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
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 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
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9	9	N	8					162
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					162
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					162
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13	171	1			4
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					4
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					4

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					47
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					47
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					47
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					47
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					47

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
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	915	2	2	9	N	2					42
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					42
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	843	2	6	9	N	5					47
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					48
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1					49
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5					54

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 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
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					126
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					126
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					126
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					126
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	557	2	2	9	N	2					128
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					128

NUNLEY, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 212623 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	38					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					130
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	170	1			34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					110

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31339 11/02/2013

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 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
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-			-0-
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		N	-0-			-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-			-0-
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-			-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2		N	-0-			-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-			-0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

05	651 N	509	-0-	-142	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	600 N	429	-0-	-171	-0-	429 2		N	-0-			-0-
07	558 N	401	-0-	-157	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329 2		N	-0-			-0-
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 2		N	-0-			-0-
10	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			30
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			30
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-			30
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-			30
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			30
*10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-			30

JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2		N	-0-			106
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			106
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			106
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			106
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313 2		N	-0-			106
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			106

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2		N	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N	-0-			-0-
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	777 2		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2		N	-0-			-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

05	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-			110
06	630 N	526	-0-	-104	-0-	526 2		N	-0-			110
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2		N	-0-			110
08	620 N	540	-0-	-80	-0-	533 2	7 9	N	6			116
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-			116
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			116

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

05	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					28
06	1620 N	1388	-0-	-232	-0-	1388	2			N	-0-					28
07	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					28
08	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-					28
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					28
10	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					28

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1482	2	10	9	N	9					45
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1407	2	2	9	N	2					47
07	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					47
08	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1391	2	3	9	N	3					50
09	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1320	2	1	9	N	1					51
10	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					51

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

05	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					93
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					93
07	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					93
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					93
09	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					93
10	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					93

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					27
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					27
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					27
08	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					27
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	543	2	1	9	N	1					28
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					28

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					61
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					61
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					61
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	N	10					71
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1					72
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					72

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1258	2	2	9	N	2					103
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					103
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					103
08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					103
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					103
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					103

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					43
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					43
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					43
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					43
09	780	N	489	-0-	-291	-0-	489	2			N	-0-					43
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					43

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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					11
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					11
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					11
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					11

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					70
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					70
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					70
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					70
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					70
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					70

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
05	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					42
06	6030	X	5462	-0-	-568	-0-	5448	2	14	9	N	13					55
07	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	5487	2	4	9	N	4					59
08	5735	X	5468	-0-	-267	-0-	5464	2	4	9	N	4					63
09	5550	X	5179	-0-	-371	-0-	5176	2	3	9	N	3					66
10	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	5211	2	6	9	N	5					71

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4584	-0-	1584	1584	4584	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7937	-0-	4837	6421	7937	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7325	-0-	4225	10646	7325	2			N	-0-					-0-
09	17264	X	6618	-0-	-10646	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					37
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					37
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	N	19					56
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					56
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	N	2					58
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	527	2	1	9	N	1					59

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					72
06	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	1653	2	42	9	N	38					110
07	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	1760	2	42	9	N	38					148
08	2170	N	1561	-0-	-609	-0-	1546	2	15	9	N	14					162
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	N	21					183
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	163	1			27

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					58
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					58
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					58
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					58
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					58
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					58

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					70
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					72
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	N	10					82
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1575	2	2	9	N	2					84
09	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	2			N	-0-					84
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					84

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
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					120
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15	9	N	14					134
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					134
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	250	2	7	9	N	6					140
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	609	2	9	9	N	8					148
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					154

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					74
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					76
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					90
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					90
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	628	2	1	9	N	1					91
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	639	2	1	9	N	1					92

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
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					68
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					68
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					68
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					68
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					68
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					68

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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
05	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	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
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	N	17					173
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	N	6					179
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1					180
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	162	1	3	5	15
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	2	5			13
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					13

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

05	496	N	410	-0-	-86	-0-	404	2	6	9	N	5					121
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	373	2	4	9	N	4					125
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					131
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	362	2	4	9	N	4					135
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	348	2	3	9	N	3					138
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	347	2	7	9	N	6					144

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					46
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					46
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					46
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					46
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					46

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					61
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					61
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	385	2	7	9	N	6					67
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					67
09	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					67
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					67

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					7
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					7
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					7
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					7
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					7
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					7

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

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
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 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
05	1953	X	627	-0-	-1326	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	990	N	334	-0-	-656	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 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
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1736	-0-	-496	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1329	-0-	-903	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1185	-0-	-975	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1161	-0-	-1071	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 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
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	659	-0-	-519	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
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
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					23
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					23
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					23
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					23
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					23
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					23

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					41
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					41
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					41
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					41
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					41
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

05	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					40
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					40
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					40
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					40
09	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					40
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					40

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

*03	248 N	237	-0-	-11	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

*03	434 N	403	-0-	-31	-0-	38	1	365	2	N	-0-					100
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	2					102
						2	9									
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-					102
06	510 N	369	-0-	-141	-0-	30	1	339	2	N	-0-					102
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	-0-					102
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	28	1	311	2	N	-0-					102
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	N	1					103
						1	9									
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					103

RANDELL, T. WELL #: 1 RRCID -> 156189 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3884 - 3887

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	114	1	1112	2	N	4					186
							4	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	2					188
							2	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	N	-0-					188
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	105	1	1169	2	N	-0-					188
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	5					193
							6	9									
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	89	1	989	2	N	-0-					193
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	101	1	1167	2	N	-0-					193
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					193

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1551	2	N	-0-					97
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	134	1	1531	2	N	-0-					97
05	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	122	1	1307	2	N	-0-					97
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	130	1	1449	2	N	-0-					97
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	133	1	1472	2	N	-0-					97
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	2	N	-0-					97
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	126	1	1451	2	N	-0-					97
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					97

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	40	177	1			74
							44	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	46					120
							51	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	N	44					164
							48	9									
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	50	1	558	2	N	26					190
							29	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	595	2	N	51	182	1			59
							56	9									
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	52	1	575	2	N	43					102
							47	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	N	43					145
							47	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					145

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 179388 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3970 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	279	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	217	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	225	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	230	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	1761	-0-	-1184	-0-	145	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	1864	-0-	-866	-0-	149	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	67	1	747	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	N	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	68	1	753	2	N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	63	1	722	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	203	1	1987	2	N	30					187
							33	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2045	2	N	20					207
							22	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2037	2	N	17					224
							19	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	181	1	2011	2	N	21					245
							23	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	N	24					269
							26	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	176	1	1959	2	N	15					284
							17	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	169	1	1951	2	N	9	175	1			118
							10	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					118

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					15
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					16
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					17
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					17
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					17
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 187464 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 451 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT WELL #: 1SW RRCID -> 212074 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 5014 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	128	1	885	3	Y	-0-					41
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	Y	-0-					41
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	3	Y	-0-					41
08	DLQ G-10	1390	-0-	1390	1390	346	1	1044	3	Y	-0-					41
09	DLQ G-10	1857	-0-	1857	3247	552	1	1305	3	Y	-0-					41
10	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4867	404	1	1216	3	Y	-0-					41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH,F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH,F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

05	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	372	N	26	-0-	-346	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
09	360	N	26	-0-	-334	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 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
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	186	1	1568	2	N	5					188
							6	9									
06	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	180	1	1531	2	N	5					193
							6	9									
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	186	1	1582	2	N	5	171	1			27
							6	9									
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	186	1	1572	2	N	-0-					27
09	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	180	1	1474	2	N	-0-					27
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					27

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

05	217	N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	32	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	117	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	130	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	113	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	94	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	100	1	687	3	Y	-0-					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	899	N	783	-0-	-116	-0-	95	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	146	1	666	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	116	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	134	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	90	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	99	1	675	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	214	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	325	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	268	1	1588	3	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	251	1	1555	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	207	1	1568	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	237	1	1621	3	Y	-0-					-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

05	403	N	230	-0-	-173	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	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
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	3	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	98	1	449	3	Y	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	72	1	447	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	57	1	433	3	Y	-0-			-0-
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	448	3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-			3
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	32	1	144	3	Y	-0-			3
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-			3
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			3
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			3
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

05	403 N	283	-0-	-120	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	3	Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	287	-0-	-163	-0-	33	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	36	1	245	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

05	434 N	48	-0-	-386	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	33	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	57	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	49	1	287	3	Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	35	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	37	1	250	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	466	1	131	3	N	-0-			-0-
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	405	1	116	3	N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	510	1	139	3	N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	507	1	116	3	N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	419	1	103	3	N	-0-			-0-
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	362	1	93	3	N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	663	1	186	3	N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	415	1	119	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	423	1	115	3	N	-0-					-0-
08	837	N	397	-0-	-440	-0-	323	1	74	3	N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	387	1	96	3	N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	341	1	88	3	N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	35	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

05	124	N	71	-0-	-53	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					1
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					1
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	308	1	2230	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2736	-0-	-474	-0-	491	1	2245	3	Y	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	499	1	2952	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	450	1	2753	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	362	1	2748	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	284	1	1924	3	Y	-0-					-0-

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					27
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	N	12	-0-	-267 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	403	N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	47	1	338	3	N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	69	1	315	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	56	1	332	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	56	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	45	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	690	N	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

05	1581	N	1296	-0-	-285 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1166	-0-	-136 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1246	3	121	9	N	110	110	0			-0-
06	330	N	27	-0-	-303 B	-0-	25	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	347	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1300	3	136	9	N	124	124	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

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH, F. "C" WELL #: 1 RRCID -> 129700 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-				9
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-				9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				9
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	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
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-				-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	3	Y	-0-				-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-				-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	Y	-0-				-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	Y	-0-				-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-				-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					7
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	315	3	Y	-0-					7
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	3	Y	-0-					7
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	Y	-0-					7
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					7
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	40	1	277	3	Y	-0-					7

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	2	Y	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	30	-0-	30	B		30	30	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	B		50	20	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	B		70	20	2	Y	-0-					-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

05	31 N	20	-0-	-11	B	-0-		20	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	B	-0-		30	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	30	-0-	30	B		30	30	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	B		50	20	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	B		70	20	2	Y	-0-					-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

05	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-		2471	2	N	-0-					-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	B	-0-		2803	2	N	-0-					-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-		2311	2	N	-0-					-0-
08	2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-		2101	2	N	-0-					-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	B	-0-		2153	2	N	-0-					-0-
*10	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-		2324	2	N	-0-					-0-

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

05	310 N	224	-0-	-86	B	-0-		9	1	215	2	Y	-0-			2
06	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		9	1	217	2	Y	-0-			2
07	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-		11	1	254	2	Y	-0-			2
08	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-		11	1	246	2	Y	-0-			2
09	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-		12	1	277	2	Y	-0-			2
*10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-		14	1	320	2	Y	-0-			2

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 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
05	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	692	2			Y	-0-					3
06	900	N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2			Y	-0-					3
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	742	2			Y	-0-					3
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			Y	-0-					3
09	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			Y	-0-					3
10	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 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
05	403	N	288	-0-	-115 B	-3198	288	2			Y	-0-					3
06	330	N	55	-0-	-275 B	-3198	55	2			Y	-0-					3
07	341	N	228	-0-	-113 B	-3198	228	2			Y	-0-					3
08	279	N	287	-0-	8 B	-3190	287	2			Y	-0-					3
09	60	N	249	-0-	189 B	-3001	249	2			Y	-0-					3
10	217	N	279	-0-	62 B	-2939	279	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	527	-0-	-217 B	-10078	527	2			Y	-0-					39
06	510	N	548	-0-	38 B	-10040	548	2			Y	-0-					39
07	620	N	566	-0-	-54 B	-10040	566	2			Y	-0-					39
08	527	N	640	-0-	113 B	-9927	640	2			Y	-0-					39
09	540	N	616	-0-	76 B	-9851	616	2			Y	-0-					39
10	558	N	582	-0-	24 B	-9827	582	2			Y	-0-					39

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 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
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					36
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					36
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					36
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					36
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					36
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					79
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					79
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					79
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					79
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					79
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	570	N	361	-0-	-209 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	251	2	44	9	N	40					40
08	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					40
09	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					40
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					40

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
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 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
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					18
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					18
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					18
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					18
*09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 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
05	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1696	2	85	9	N	77					219
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1518	2	85	9	N	77	139	1			157
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1897	2	18	9	N	16					173
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2484	2	20	9	N	18					191
09	3000	N	3044	-0-	44	44	2975	2	69	9	N	63					254
*10	2936	N	2892	-0-	-44	-0-	2831	2	61	9	N	55	167	1			142

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 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
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	779	-0-	-120	-0-	777	2	2	9	N	2					5
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	632	2	2	9	N	2					7
07	868	N	569	-0-	-299	-0-	567	2	2	9	N	2					9
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	616	2	3	9	N	3					12
09	630	N	392	-0-	-238	-0-	389	2	3	9	N	3					15
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					17

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
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	N	2					5
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					7
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1079	2	2	9	N	2					9
08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1119	2	3	9	N	3					12
09	1140	N	826	-0-	-314	-0-	823	2	3	9	N	3					15
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2					17

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
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					5
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					7
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					9
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	756	2	3	9	N	3					12
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	622	2	3	9	N	3					15
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					17

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	316	2	19	9	N	17					43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					60
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	281	2	28	9	N	25					85
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	N	26					111
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	255	2	29	9	N	26					137
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	19					156

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2					5
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					7
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					9
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	9	N	3					12
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	64	2	3	9	N	3					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					17

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					4
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	2	3	9	N	3					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					10
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					13
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					15

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	2	Y	-0-					48
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					48
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					49
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					49
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1					50
*10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					50

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	Y	-0-					51
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					51
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					52
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					52
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1					53
*10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					53

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	633	1	3200	2	Y	-0-					235
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					235
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					236
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	Y	1					237
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	Y	1					238
*10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					238

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 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
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	618	1	3123	2	Y	-0-					226
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					226
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					227
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	Y	1					228
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	Y	1					229
*10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					229

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					60
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					60
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					61
*10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					61

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 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
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	N	-0-					4
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					5
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					6
*10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					6

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 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
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	58	2	11	9	N	10					100
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	104	2	17	9	N	15					115
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	102	2	17	9	N	15					130
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	N	15					145
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	153	2	11	9	N	10					155
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					160

PROCO (STRAWN 1410) 73249 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
SHARP, D. WELL #: 1 RRCID -> 111944 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
LAMESA CRUDE 484295
WILLIAMS,L.L. WELL #: 1 RRCID -> 129495 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3882 - 3896

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

05	620 N	485	-0-	-135	-0-	472	2	13	9	N	12	167	1			17
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	454	2	7	9	N	6					23
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	10					33
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	336	2	11	9	N	10					43
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					43
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	74	2	6	9	N	5					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
MINGUS OIL & GAS 569683
TRAVIS CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 084660 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			3
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			3
07	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	2208	2		N	-0-			3
08	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	2007	2		N	-0-			3
09	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	1933	2		N	-0-			3
10	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999	2		N	-0-			3

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			12
06	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	2		N	-0-			12
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2		N	-0-			12
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			12
09	960 N	366	-0-	-594	-0-	366	2		N	-0-			12
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	2		N	-0-			12

ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

05	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2		N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
10	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

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	N	20		60
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1984	2	24	9	N	22		82
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1855	2	46	9	N	42		124
08	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1407	2	11	9	N	10		134
09	2010	N	492	-0-	-1518	-0-	492	2			N	-0-		134
10	1891	N	218	-0-	-1673	-0-	201	2	17	9	N	15		149

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

05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-		2
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-		2
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-		2
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-		2
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-		2
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		2

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-		-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-		-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-		-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXOIL COMPANY, THE 850412
BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RG (CADDO) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BLUE OIL, INC. 076765
JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

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

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			29
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-			29
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			29
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-			29
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			29
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			29

RAFTER "JAY" (STRAWN 1100) 74169 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
RAFTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 153901 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1116 - 1120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAFTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 154958 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1040 - 1046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			59
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			59
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			59
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			59
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2		N	-0-			59
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			59

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
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
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	177	1	452	3	Y	-0-	28	1			30
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	206	1	358	3	Y	9	32	1			7
						10	9									
07	558 N	364	-0-	-194	-0-	142	1	220	3	Y	2					9
						2	9									
08	DLQ G-10	638	-0-	638	638	253	1	383	3	Y	2					11
						2	9									
09	DLQ G-10	845	-0-	845	1483	346	1	485	3	Y	13					24
						14	9									
10	DLQ G-10	419	-0-	419	1902	172	1	247	3	Y	-0-					24

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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 #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			31
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			31
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			31
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			31
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			31
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			31

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	3	7			3
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					3
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	N	-0-					95
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	2	N	-0-					95
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	N	-0-					95
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	153	1	363	2	N	73	37	1			131
						80	9									
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	553	2	62	9	N	56	114	1			73
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	N	13					86

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					85
07	341 N	186	-0-	-155	-0-	14	1	172	2	N	-0-					85
08	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					85
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					85
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					85

WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					151
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					151
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					151
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					151
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					151
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					151

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

05	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 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
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					58
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					76
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	17					93
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	9					102
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					113

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 1 RRCID -> 111221 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3350 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 2 RRCID -> 111222 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3403 - 3423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 3 RRCID -> 111224 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 3645 PERF. 3368 - 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
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
HARRELL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 122492 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3307 - 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 122493 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3334 - 3354

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 1 RRCID -> 122608 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3495

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HISE, A. WELL #: 1 RRCID -> 138595 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3352 - 3415

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	775	#	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	775	#	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	750	#	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	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-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

05	620	#	124	-0-	-496	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	258	-0-	-342	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

05	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					10
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					10
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					10
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					10
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					10
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	19	R	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	20	R	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: RRCID -> 111223 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3365 - 3384

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1994

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					6
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					6
07	558	#	106	-0-	-452	-0-	106	2			N	-0-					6
08	558	#	241	-0-	-317	-0-	241	2			N	-0-					6
09	600	#	217	-0-	-383	-0-	217	2			N	-0-					6
10	620	#	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					6

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
05	775 #	632	-0-	-143	-0-	632	2		N	-0-			38
06	750 #	237	-0-	-513	-0-	237	2		N	-0-			38
07	806 #	7	-0-	-799	-0-	7	2		N	-0-			38
08	806 #	348	-0-	-458	-0-	348	2		N	-0-			38
09	780 #	664	-0-	-116	-0-	664	2		N	-0-			38
*10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

05	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			27
06	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			27
07	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			27
08	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			27
09	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			27
*10	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			27

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	868 #	856	-0-	-12	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	930 #	870	-0-	-60	-0-	870	2		N	-0-			-0-
08	930 #	678	-0-	-252	-0-	678	3		N	-0-			-0-
09	900 #	592	-0-	-308	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	930 #	531	-0-	-399	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 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
05	403 #	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					71
06	210 #	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					71
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					71
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
06	870 #	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					20
07	899 #	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					20
08	930 #	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					20
09	900 #	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					20
*10	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					20

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

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-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 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
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	54	3	8	9	N	7					17
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	N	8					25
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	N	10					35
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	N	9					44
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	59	3	10	9	N	9	30	1			23
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	N	6					29

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	96	3	14	9	N	13					30
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	N	15					45
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	98	2	19	9	N	17					62
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	102	3	18	9	N	16					78
*09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	106	3	15	9	N	14	53	1			39
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					51

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

05	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					23
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					23
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					23
08	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					23
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					23
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					23

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	#	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 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
05	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					20
06	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					20
07	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					20
08	434 #	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					20
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					20
10	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					20

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

05	527 #	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					21
06	630 #	451	-0-	-179	-0-	451	3			N	-0-					21
07	651 #	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					21
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					21
09	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					21
*10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					21

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

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
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-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

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
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-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
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			44
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			44
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			44
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			44
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			44
*10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			44

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					43
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					43
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					43
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					43
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					43
*10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

05	186	#	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	N	6					39
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	162	3	11	9	N	10					49
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	165	2	17	9	N	15					64
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	182	3	12	9	N	11					75
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	172	3	20	9	N	18					93
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	N	5					98

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

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
05	496 #	486	-0-	-10	-0-	445	2	41	9	N	37					110
06	480 #	465	-0-	-15	-0-	429	2	36	9	N	33					143
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	466	2	44	9	N	40					183
08	496 #	391	-0-	-105	-0-	367	2	24	9	N	22	168	1			37
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	359	2	18	9	N	16					53
10	496 #	298	-0-	-198	-0-	286	2	12	9	N	11					64

MEEKS, R. E. 559252

MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745

DANLEY,B.A. WELL #: 1 RRCID -> 104114 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3270 - 3291

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

BARNES, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 106213 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3382 - 3412

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

BARNES, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 106217 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3326 - 3350

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

KIRK "A" WELL #: 3 RRCID -> 113739 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3304 - 3380

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 141342 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3320 - 3395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
KIRK, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 141408 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3278 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 6/24/2013

KIRK WELL #: 6 RRCID -> 173408 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3300 - 3380

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 6/26/2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 154026 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3615 - 3695

05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
06	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					8
07	434 #	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					8
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					8
09	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					8
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					8

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					87
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					87
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					87
08	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					87
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					87
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					87

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

05	124 N	46	-0-	-78	-0-	25	1	13	2	N	7					203
						8	9									
06	810 N	55	-0-	-755	-0-	25	1	12	2	N	16					219
						18	9									
07	651 N	393	-0-	-258	-0-	25	1	359	2	N	8					227
						9	9									
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					227
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	1	164	1			64
						1	9									
*10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	25	1	1565	2	N	55					119
						61	9									

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					61
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3			N	-0-					61
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					61
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					61
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMES, WEST (SWASTIKA) 75054 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HASKELL
MORRELL, W. R. 587055
REAMES, V.A. "12" WELL #: 3 RRCID -> 105601 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1592 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	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
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			10
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			10
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			10
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			10
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			10
10	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			10

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	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
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					65
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					65
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
*09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					65
*10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					65

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
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					63
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					63
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					63
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					63
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					63
10	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					63

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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	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-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 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
05	837 #	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	837 #	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	870 #	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-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

05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A 12-06-12

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 2 RRCID -> 119650 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 3472 - 3507

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 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
05	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					28
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					28
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					28
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					28
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					28
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					28

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

MORTON, R.O. WELL #: 1A RRCID -> 122496 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3450 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON, R.O. WELL #: 2 RRCID -> 122497 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3573 PERF. 3454 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON, R.O. WELL #: 4 RRCID -> 122499 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3482 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	124 #	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				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
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2		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
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			39
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2		Y	-0-			39
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			39
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			39
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			39
*10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	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
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	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
05	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					21
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
07	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					21
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					21
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					21
*10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					21

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

05	248 #	230	-0-	-18	-0-	218	2	12	9	N	11					179
06	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-	151	1			28
07	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					28
08	217 #	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					28
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	75	2	52	9	N	47					75
10	217 #	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					75

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					39
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					39
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					39
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					39
09	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					39
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					39

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

05	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					62
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					62
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					62
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					62
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					62
10	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					62

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					25
06	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					25
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					25
08	935	R	935	-0-	-0-	-0-	927	2	8	9	N	7					32
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32
*10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					32

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	22					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

05	992	#	535	-0-	-457	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	960	#	402	-0-	-558	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	992	#	419	-0-	-573	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	775	#	362	-0-	-413	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	630	#	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 127739 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3442 - 3447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

05	1240	#	1224	-0-	-16	-0-	1223	3	1	9	N	1					45
06	1200	#	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					45
07	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	N	1					46
08	1209	#	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					46
09	1170	#	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					46
10	1209	#	1195	-0-	-14	-0-	1193	3	2	9	N	2					48

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

05	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	#	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

05	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	#	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

05	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724

PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			69
06	510 #	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-			69
07	558 #	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			69
08	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			69
09	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			69
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			69

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

05	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3		N	-0-			57
06	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			57
07	279 #	153	-0-	-126	-0-	153	2		N	-0-			57
08	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			57
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-			57
10	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

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
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					36
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					36
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					36
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					36
*09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					36
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					36

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

05	372	#	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	360	#	58	-0-	-302	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	372	#	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	372	#	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					28
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					28
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					28
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					28
09	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					28
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					28

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					19
06	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					19
07	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					19
08	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					19
09	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					19
*10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					19

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					52
06	360	#	226	-0-	-134	-0-	222	3	4	9	Y	4					56
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5					61
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	426	3	7	9	Y	6					67
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6					73
*10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					79

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

05	248	#	140	-0-	-108	-0-	139	3	1	9	Y	1					21
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	107	3	2	9	Y	2					23
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2					25
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					28
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2					30
*10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					33

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 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
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					4
06	300	#	176	-0-	-124	-0-	175	3	1	9	Y	1					5
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1					6
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					7
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					8
*10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1					9

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

05	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

EVEREST NETWORK LLC 252052
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

05	496	#	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	510	#	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	527	#	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					9
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					9
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

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	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12	41	1			7
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					18
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	45	3	13	9	N	12					30
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	55	3	15	9	N	14					44
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	53	3	15	9	N	14	47	1			11
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	N	15					26

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					1
06	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					1
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					1
10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12	41	1			7
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					18
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	46	3	13	9	N	12					30
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	54	3	15	9	N	14					44
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	52	3	15	9	N	14	47	1			11
*10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	46	3	17	9	N	15					26

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					3
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					3
*10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					3

PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					64
06	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					64
07	899 #	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					64
08	899 #	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					64
*09	840 #	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					64
*10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

05	837 #	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					82
06	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					82
07	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					82
08	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					82
*09	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					82
*10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	425	3	15	9	N	14					28
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	N	5					33
07	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					33
08	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					33
*09	450 #	234	-0-	-216	-0-	227	3	7	9	N	6					39
*10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					39

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	364	3	21	9	N	19					69
06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	355	3	33	9	N	30	92	1			7
07	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					7
08	372 #	335	-0-	-37	-0-	331	3	4	9	N	4					11
*09	360 #	356	-0-	-4	-0-	343	3	13	9	N	12					23
*10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					18
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40					58
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	266	3	44	9	Y	40	61	1			37
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					37
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					37
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					37

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 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
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
HARBIN, VICTORIA WELL #: 1 RRCID -> 139205 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3404 - 3469

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	107	3	1	9	N	1	1	8			52
07	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					52
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					52
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					52
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					52

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 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
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9					169
06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1654	3	42	9	N	38	169	1	1	8	37
07	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					37
08	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					37
09	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37
*10	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					37

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

05	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					75
06	630 #	321	-0-	-309	-0-	302	3	19	9	N	17					92
07	651 #	646	-0-	-5	-0-	644	3	2	9	N	2					94
08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					94
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					94
10	651 #	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					94

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

05	806 #	501	-0-	-305	-0-	498	3	3	9	N	3					89
06	780 #	470	-0-	-310	-0-	470	3			N	-0-					89
07	806 #	485	-0-	-321	-0-	485	3			N	-0-					89
08	806 #	459	-0-	-347	-0-	459	3			N	-0-					89
09	480 #	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					89
10	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					99

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

05	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					18
06	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					18
07	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					18
08	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					18
09	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					18
10	1426 #	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	480 #	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

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-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

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-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642

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-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

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-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
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
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			1
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			1
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			1
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			1

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
05	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2		N	-0-			120
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			120
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			120
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			120
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2		N	-0-			120
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	875	2		N	-0-			120

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
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		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
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	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
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	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
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			-0-
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452

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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TUCKER L. WELL #: 1 RRCID -> 069396 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2937 - 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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	291	-0-	-949	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

05	899	N	816	-0-	-83	-0-	810	2	6	9	N	5					480
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					485
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					490
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5					495
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	925	2	6	9	N	5					500
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					505

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	686	1	3090	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	791	1	3024	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	919	1	3129	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	855	1	2962	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	739	1	2950	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	620	1	3073	3	N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	107	1	1332	3	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	93	1	1385	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	86	1	1315	3	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	3	N	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	93	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	3	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 7 RRCID -> 073061 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 3472 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	371	1	4612	3	N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	331	1	4830	3	N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	332	1	4937	3	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	297	1	4553	3	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	266	1	4125	3	N	-0-					-0-
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	265	1	4115	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215

05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	214	1	1156	3	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	209	1	1342	3	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	209	1	1309	3	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	205	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	193	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	198	1	1190	3	N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4330 - 4336

05	6634 #	3624	-0-	-3010	-0-	3479	2	145	9	N	132	161	1			93
06	5310 #	3048	-0-	-2262	-0-	2924	2	124	9	N	113	165	1			41
07	4774 #	3338	-0-	-1436	-0-	3178	2	160	9	N	145					186
08	INC G-10	4256	-0-	4256	4256	4055	2	201	9	N	183	344	1			25
09	INC G-10	3477	-0-	3477	7733	3281	2	196	9	N	178	176	1			27
10	INC G-10	3231	-0-	3231	10964	3030	2	201	9	N	183	179	1			31

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

05	2108 #	1764	-0-	-344	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	551	-0-	-1489	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	2108 #	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2077 #	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2010 #	1000	-0-	-1010	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1829 #	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

05	1767 #	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1829 #	1824	-0-	-5	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	1891 #	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
AMERICAN WEST RESOURCES, INC 019739
HART THELMA WELL #: RRCID -> 068728 COMPL. DATE 09/20/1976 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: 1 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 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
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					178
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					178
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					178
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					178
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					178
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	704	-0-	-40	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	696	-0-	696	696	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	684	-0-	684	1380	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	400 N	734	-0-	334	1714	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
09	2411 N	697	-0-	-1714	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	720	1	1622	3	Y	7					63
							8	9									
06	DLQ G-10		2946	-0-	2946	2946	713	1	2226	3	Y	6					69
							7	9									
07	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5615	727	1	1939	3	Y	3					72
							3	9									
08	700	N	2555	-0-	1855	7470	724	1	1830	3	Y	1	62	1			8
							1	9									
09	3000	N	2532	-0-	-468	7002	701	1	1828	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
*10	3100	N	757	-0-	-2343	4659	683	1	74	3	Y	-0-					9

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

05	589	N	583	-0-	-6	-0-	142	1	441	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	429	3	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	144	1	429	3	N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	144	1	434	3	N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	140	1	423	3	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	144	1	429	3	N	-0-					-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
09	870	N	653	-0-	-217	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
10	899	N	714	-0-	-185	-0-	31	1	683	3	N	-0-					-0-

WEBB, D. M. WELL #: 2LT RRCID -> 110350 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5414 - 5941

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	68	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	66	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	65	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	63	1	1379	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	60	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	61	1	1356	3	N	-0-					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANDERSON, MILO WELL #: 1 RRCID -> 091455 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5024 - 5030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1356	3	6	9	N	5				42
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1383	3	1	9	N	1				43
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10	9	N	9				52
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	3	3	9	N	3				55
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1360	3	7	9	N	6				61
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	3	3	9	N	3				64

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	N	4				67
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	3	1	9	N	1				68
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	3	2	9	N	2				70
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	3	3	9	N	3				73
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1488	3	6	9	N	5				78
10	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1345	3	2	9	N	2				80

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-				72
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				72
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				72
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				72
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				72
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-				72

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852

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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					50
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					50
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					50
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					50
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					50

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					9
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					9
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-					9
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					9
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-					9
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					9

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					13
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	N	3					16
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					16
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					16
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3					19
10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	3			N	-0-					19

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1128	3	2	9	N	2					72
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	N	2					74
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					74
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					74
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					74
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					74

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

05	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					43
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					43
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					43
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					43
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					43
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

05	1829	N	824	-0-	-1005	-0-	824	2			N	-0-					30
06	2700	N	961	-0-	-1739	-0-	961	2			N	-0-					30
07	2294	N	1330	-0-	-964	-0-	1330	2			N	-0-					30
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					30
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					30
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					30

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					36
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					36
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					36
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			N	-0-					36
09	2880	N	1392	-0-	-1488	-0-	1392	2			N	-0-					36
10	2077	N	1499	-0-	-578	-0-	1499	2			N	-0-					36

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
3HP, INC. 953582
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WEBB, D. M. WELL #: 2UT RRCID -> 110261 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4273 - 4693

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-					-0-
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	136	1	348	3	N	-0-					-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	189	1	1385	3	N	-0-					-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	177	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	168	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	171	1	1046	3	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					16
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					16
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					16
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					16
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					16
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					16

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
05	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					6
06	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1689	3			N	-0-					6
07	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					6
08	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					6
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-					6
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1674	3	1	9	N	1					7

COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					24
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					24
07	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					24
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					24
09	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					24
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					9
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					9
07	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					9
08	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			N	-0-					9
09	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					9
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					9

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
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			17
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			17
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			17
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			17
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2		N	-0-			17
10	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2		N	-0-			17

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

05	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PURSLEY, JOHN 683191
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	2		N	-0-			-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 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
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
MORRELL WELL #: 3 RRCID -> 109866 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 530 PERF. 480 - 490

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					24
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					24
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					24
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	224	2	61	9	N	55					79

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

05	1646	N	664	-0-	-982	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	N	-0-					14
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	2	N	-0-					14
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	N	-0-					14
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2480	#	2381	-0-	-99	-0-	2381	2			N	-0-					7
06	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					7
07	2604	#	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					7
08	2604	#	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			N	-0-					7
09	2520	#	2457	-0-	-63	-0-	2457	2			N	-0-					7
10	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	1984	2			N	-0-					7

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	N	1					104
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					104
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					104
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					104
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					104
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					104

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4					101
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					101
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	496	3	1	9	N	1					102
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	554	3	6	9	N	5					107
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	N	6					113
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	N	7					120

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	3	19	9	N	17					103
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					105
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					107
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					108
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2					110
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	358	3	7	9	N	6					116

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					72
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1					73
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					74
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					74
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					74
10	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	3			N	-0-					74

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					109
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					111
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					113
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	N	2					115
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	352	3	1	9	N	1					116
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	323	3	1	9	N	1					117

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					58
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	1	8			59
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	3	2	9	N	2					61
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					64
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	607	3	1	9	N	1					65
10	744	N	559	-0-	-185	-0-	557	3	2	9	N	2					67

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					80
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					80
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					80
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					80
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					80
10	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					80

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					76
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					76
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					76
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					76
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					76
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					76

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

05	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	630	#	236	-0-	-394	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	496	#	72	-0-	-424	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	651	#	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	630	#	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	651	#	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	217 #	7	-0-	-210	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-			-0-
09	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	2	N	-0-			-0-
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-			-0-

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

05	1240 #	1127	-0-	-113	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
06	1200 #	1071	-0-	-129	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
07	1240 #	1099	-0-	-141	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
08	1116 #	1075	-0-	-41	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
09	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
10	1116 #	1095	-0-	-21	-0-	1095	2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

05	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
06	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
07	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
08	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09	1140 #	1085	-0-	-55	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 129386 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4011 - 4070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
*10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

05	2263 #	1908	-0-	-355	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
06	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
07	2821 #	2557	-0-	-264	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
08	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
09	2940 #	2558	-0-	-382	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
*10	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 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
05	1302	#	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1230	#	630	-0-	-600	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*10	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

05	4745	R	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					28
06	4770	R	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					28
07	4931	R	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					28
08	4179	R	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					28
*09	4828	R	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					28
*10	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					28

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

05	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1340	3	97	9	N	88					133
06	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	1225	3	84	9	N	76	168	1			41
07	1395	#	1306	-0-	-89	-0-	1226	3	80	9	N	73					114
08	1426	#	1374	-0-	-52	-0-	1287	3	87	9	N	79	167	1			26
09	1380	#	361	-0-	-1019	-0-	280	3	81	9	N	74					100
*10	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					100

WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

05	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2102	2	13	9	N	12					69
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					69
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					69
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					69
09	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	2193	2	9	9	N	8					77
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					77

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	N	7					112
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	N	6					118
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	721	2	2	9	N	2					120
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					120
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	727	2	11	9	N	10					130
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					130

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

05	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2284	2	64	9	N	58					164
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2400	2	94	9	N	85	164	1			85
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2310	2	105	9	N	95					180
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2307	2	172	9	N	156	161	1			175
09	2490	N	2125	-0-	-365	-0-	2039	2	86	9	N	78	156	1			97
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2377	2	88	9	N	80					177

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					89
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					89
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					89
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					89
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					89

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4931	2	29	9	N	26					138
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	N	22					160
07	4805 X	4733	-0-	-72	-0-	4711	2	22	9	N	20					180
08	4867 X	4735	-0-	-132	-0-	4714	2	21	9	N	19					199
09	4710 X	4577	-0-	-133	-0-	4558	2	19	9	N	17	160	1			56
10	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	4497	2	26	9	N	24					80

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

05	3078 N	2743	-0-	-335	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	3100	1175	-0-	-1925	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	3000	1204	-0-	-1796	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*10	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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

05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					12
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					12
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	3	1	9	N	1					13
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	N	1					14
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3200	3	1	9	N	1					15
*10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	N	1					16

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	1	5			7
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	1	5			6
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	5			5
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	1	5			4
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			3
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	1	5			2

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					54
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					54
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					54
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					54
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					155
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5449	2	65	9	N	59					214
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5665	2	3	9	N	3	184	1			33
08	5828	X	5439	-0-	-389	-0-	5409	2	30	9	N	27					60
09	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	5252	2	39	9	N	35					95
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					95

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	23	1	272	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					64
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					64
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	N	-0-					64
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					64
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	2	N	-0-					64
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					64

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-					1
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	23	1	285	2	N	-0-					1
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	23	1	275	2	N	-0-					1
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	23	1	273	2	N	-0-					1
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	-0-					1
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					1

RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					143
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					158
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12					170
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					172
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	840	2	11	9	N	10					182
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					182

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 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
05	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 12/29/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					49
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					55
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	2	6	9	N	5					60
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	550	2	4	9	N	4					64
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					44
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					44
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					44
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					44
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					44

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					15
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					15
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					15
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					15
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	2	22	9	N	20					90
06	1260	N	444	-0-	-816	-0-	444	2			N	-0-					90
07	1116	N	339	-0-	-777	-0-	333	2	6	9	N	5					95
08	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			N	-0-					95
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					95
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					95

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 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
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					80
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					90
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	2	28	9	N	25					115
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					115
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					115
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					115

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

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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

05	961	N	272	-0-	-689	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	262	-0-	-818	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

05	651	N	465	-0-	-186	-0-	40	1	425	3	N	-0-					2
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					2
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					2
08	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			N	-0-					2
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					2
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			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-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	810	-0-	-492	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	649	-0-	-641	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	619	-0-	-869	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	3572	2			N	-0-					12
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					12
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					12
08	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2			N	-0-					12
09	4620	X	4035	-0-	-585	-0-	4035	2			N	-0-					12
10	4774	X	3560	-0-	-1214	-0-	3560	2			N	-0-					12

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1498	2	6	9	N	5					43
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1402	2	3	9	N	3					46
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1524	2	1	9	N	1					47
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1462	2	7	9	N	6					53
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1283	2	2	9	N	2					55
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1489	2	20	9	N	18					73

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

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			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

05	310	N	223	-0-	-87	-0-	13	1	210	2	N	-0-					45
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	N	-0-					45
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					45
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	128	2	N	3					48
							3	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					48
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	2	N	-0-					48

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	302	-0-	-70	-0-	52	1	250	3	N	-0-					14
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	3					17
							3	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	933	3	N	6					23
							7	9									
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	50	1	151	3	N	-0-					23
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	703	3	N	5					28
							6	9									
10	1023	N	683	-0-	-340	-0-	76	1	601	3	N	5					33
							6	9									

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

05	8215		7547	-0-	-668	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	7770		7357	-0-	-413	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8029		7207	-0-	-822	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
08	7843	#	6925	-0-	-918	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*09	7290	#	6919	-0-	-371	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7595	#	NO RPT	-0-	-7595	-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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	2	15	9	N	14					108
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	877	2	1	9	N	1	90	1			19
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	910	2	17	9	N	15					34
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	880	2	22	9	N	20					54
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	735	2	19	9	N	17					71
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	810	2	17	9	N	15					86

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

05	465	N	298	-0-	-167	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	221	-0-	-337	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		609	-0-	609	609	151	1	458	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		627	-0-	627	1236	187	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		604	-0-	604	1840	150	1	454	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					85
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					85
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					85
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					85
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					85
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					85

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					61
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					61
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					61
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					61
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					61
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					66

ROCKWELL (CONGL UPPER) //CONT.// 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1075	2	1	9	Y	1					114
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1044	2	1	9	Y	1					115
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1062	2	1	9	Y	1					116
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	19					135
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					137
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1					138

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
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					77
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	125	2	84	9	N	76					153
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	103	2	30	9	N	27	82	1			98
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	141	2	43	9	N	39					137
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	98	2	36	9	N	33					170
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	71	2	39	9	N	35	165	1			40

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

ROCKWOOD (FRY SAND) 77758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
TIMMINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

05	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	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

05	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-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

05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	837 N	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 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
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					21
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	155	3	3	9	Y	3					24
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1					25
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					25
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					25
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	3			Y	-0-					25

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4216 #	4046	-0-	-170	-0-	4011	3	35	9	N	32					209
06	4223 R	4223	-0-	-0-	-0-	4216	3	7	9	N	6					215
07	4249 R	4249	-0-	-0-	-0-	4230	3	19	9	N	17	175	1			57
08	4416 R	4416	-0-	-0-	-0-	4405	3	11	9	N	10					67
09	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4371	3	15	9	N	14					81
10	4371 #	4233	-0-	-138	-0-	4213	3	20	9	N	18					99

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

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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927

05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					50
06	570 N	249	-0-	-321	-0-	249	3			Y	-0-					50
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			Y	-0-					50
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					51
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					51
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					51

ROWAN & HOPE (PENN. REEF) 78632 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
TRIPLE T RESOURCES, LP 870458
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6072 - 6094

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE BROS., INC. 335430
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 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
05	1457	N	82	-0-	-1375	-0-	82	2			N	-0-					30
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					28
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					28
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		8220	-0-	8220	8220	8220	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8220					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8220					Y	NO RPT					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 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
05	1488	N	313	-0-	-1175	-0-	313	2			N	-0-					27
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					27
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					27
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 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
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKER (CONGLOMERATE) 78833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 116366 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3034 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	121	1	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31317 10/01/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2	N	-0-			-0-
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	540	2	N	-0-			-0-
07	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2	N	-0-			-0-
08	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	2	N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 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
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
YOUNG WELL #: 1 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

VERITAS ENERGY, LLC 884589
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	2325 N	1186	-0-	-1139	-0-	1186	3		N	-0-			20
06	1830 N	1271	-0-	-559	-0-	1271	3		N	-0-			20
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	3	1 9	N	1	1 8		20
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			20
09	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3		N	-0-			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1308	-0-	-769	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	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
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					2
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
07	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					52
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					52
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					52
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					20
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					20
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					20
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					20
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
*10	98 R	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					-0-

SABRA (CROSS CUT) 79409 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
HORTON OIL & GAS 401742
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 111241 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4042 - 4046

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
HOLLAND JANET W. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 061217 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4604 - 4609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-13

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					20
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					20
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					20
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					20
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					119
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					119
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					119
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					119
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					47
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					47
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					47
09	540	N	58	-0-	-482	-0-	58	2			N	-0-					47
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					47

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
SCROGGINS, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 018151 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835

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

EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
DMV PIPELINE LLC 221580
HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					152
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					152
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					152
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					152

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	0 N	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

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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	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

05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

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
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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

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	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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
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	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			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
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

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	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					64
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					64
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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

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	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					83
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					83
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					83
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					83

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319

05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SANTO, N. (BEND CONGL.) 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 054263 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 3856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	2505	-0-	-0-	-2505	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 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
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					20
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					20
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					20
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	35	1	86	3	Y	-0-					20
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	264	46	1	93	3	Y	4					24
							4	9									
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	317	13	1	40	3	Y	-0-					24

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2635	#	2522	-0-	-113	-0-	2522	3			N	-0-					11
06	2520	#	2324	-0-	-196	-0-	2324	3			N	-0-					11
07	3069	#	2322	-0-	-747	-0-	2322	3			N	-0-					11
08	3069	#	2409	-0-	-660	-0-	2409	3			N	-0-					11
09	2970	#	2261	-0-	-709	-0-	2261	3			N	-0-					11
10	2511	#	2360	-0-	-151	-0-	2360	3			N	-0-					11

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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (STRAWN) 81730 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDOX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 194365 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WATTS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

05	806	N	694	-0-	-112	-0-	59	1	633	2	N	2	67	1			15
							2	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	670	2	N	12					27
							13	9									
07	961	N	748	-0-	-213	-0-	62	1	684	2	N	2					29
							2	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	801	2	N	3					32
							3	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	N	3					35
							3	9									
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	53	1	620	2	N	-0-					35

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYÈ-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	61	1	189	3	N	-0-					21
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	38	1	206	3	N	-0-					21
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	34	1	170	3	N	-0-					21
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	34	1	182	3	N	-0-					21
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	32	1	161	3	N	-0-					21
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYÈ-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	453	2	11	9	Y	10					58
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5					63
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					63
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	647	2	19	9	Y	17					80
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					81
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					81

SEAMAN (CONGL. 4000) //CONT.// 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					42
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					45
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					45
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					45
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					45
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					45

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	S	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					29
06	1358	S	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					29
07	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					29
08	13	S	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					29
09	1350	S	996	-0-	-354	-0-	996	2			N	-0-					29
*10	1226	S	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					29

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					67
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					67
07	527	N	135	-0-	-392	-0-	135	2			N	-0-					67
08	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-					67
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	2			N	-0-					67
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SERS (STRAWN 680) 82282 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
LUEDTKE WELL #: 1 RRCID -> 150382 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 807 PERF. 684 - 690

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	1116	#	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					104
06	1080	#	832	-0-	-248	-0-	832	2			N	-0-					104
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					104
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					104
09	1050	#	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					104
10	1085	#	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-					104

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

05	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	714	1	2028	3	N	-0-					75
06	2879	R	2879	-0-	-0-	-0-	503	1	2372	3	N	4					79
							4	9									
07	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	513	1	2238	3	N	10					89
							11	9									
08	3319	R	3319	-0-	-0-	-0-	576	1	2720	3	N	21					110
							23	9									
09	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	500	1	2236	3	N	77					187
							85	9									
10	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					187

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	3	N	-0-					29
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-					29
07	310	#	257	-0-	-53	-0-	43	1	214	3	N	-0-					29
08	341	#	306	-0-	-35	-0-	49	1	257	3	N	-0-					29
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	3	N	-0-					29
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					60
*10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					60

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					84
06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	2	N	-0-					84
07	899 #	830	-0-	-69	-0-	3	1	827	2	N	-0-					84
08	899 #	811	-0-	-88	-0-	3	1	808	2	N	-0-					84
*09	870 #	693	-0-	-177	-0-	3	1	690	2	N	-0-					84
10	868 #	800	-0-	-68	-0-	3	1	797	2	N	-0-					84

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

05	341 #	88	-0-	-253	-0-	3	1	85	2	N	-0-					154
06	330 #	92	-0-	-238	-0-	3	1	89	2	N	-0-					154
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	2	N	-0-					154
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	2	N	-0-					154
*09	90 #	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					154
*10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					154

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
NOVAK, OLIVIA WELL #: 2 RRCID -> 157941 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2018 - 2024

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

NOVAK, OLIVIA WELL #: 1 RRCID -> 157942 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1986 - 1994

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - PLUGGED 01/25/2013

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

05	14B2 EXT		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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) //CONT.// 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 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
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	115	1	49	3	N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	81	1	37	3	N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	98	1	37	3	N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	101	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	77	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	119	1	35	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

05	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

05	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			-0-
06	690 #	607	-0-	-83	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	713 #	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-			-0-
08	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	3		N	-0-			-0-
09	690 #	595	-0-	-95	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	651 #	584	-0-	-67	-0-	584	3		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301

05	1984 #	590	-0-	-1394	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	690 #	594	-0-	-96	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07	744 #	615	-0-	-129	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	744 #	414	-0-	-330	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	720 #	369	-0-	-351	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	620 #	437	-0-	-183	-0-	437	2		N	-0-			-0-

GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GREEN, JAMES R. //CONT.// 330874
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROTHE BROS., INC. 335430
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	300 #	2	-0-	-298	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
10	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

05	1085 #	806	-0-	-279	-0-	806	2		Y	-0-			97
06	660 #	659	-0-	-1	-0-	659	2		Y	-0-			97
07	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			97
08	2201	8220	-0-	6019	6019	8220	2		Y	-0-			97
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6019				Y	NO RPT			97
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6019				Y	NO RPT			97

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 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
05	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					296
06	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					296
07	930 #	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					296
08	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					296
09	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	N	11					307
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					307

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	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

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					18
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					18
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					18
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					18
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

05	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					24
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					24
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					24
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					24
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					24
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

05	589 N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					16
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					16
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					16
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					16
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					16
10	558 N	67	-0-	-491	-0-	67	2			N	-0-					16

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

CDJ OIL CO. 140598

MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

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

CLAVO OIL, LLC 158307

NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					74
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					74
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					74
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					74
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					74
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					74

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					49
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					49
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					49
08	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					49
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					49
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					49

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

05	403 N	99	-0-	-304	-0-	93	2	6	9	N	5					29
06	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					29
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					29
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	215	2	32	9	N	29					58
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					63
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					63

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	2	11	9	N	10					104
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	896	2	20	9	N	18					122
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	873	2	14	9	N	13					135
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	877	2	20	9	N	18					153
09	930	N	777	-0-	-153	-0-	764	2	13	9	N	12					165
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	N	11					176

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROTHE BROS., INC. 335430

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

05	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-13

J & W OIL CO.-W. F. 427923
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			87
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			87
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			87
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			87
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			87
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			87

JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	92	1	79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-			20
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			20
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			20
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			20
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			20

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

JACOBS, C. E., CO. 429435

NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 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
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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-

COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

05	7750		8554	-0-	804	1447	8554	2			N	-0-					-0-
06	7500		7581	-0-	81	1528	7581	2			N	-0-					-0-
07	7750		8653	-0-	903	2431	8653	2			N	-0-					-0-
08	7750		10728	-0-	2978	5409	10728	2			N	-0-					-0-
09	7500		12275	-0-	4775	10184	12275	2			N	-0-					-0-
10	7750		9960	-0-	2210	12394	9960	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
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					4
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					4
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					4
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					4
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1070	2	36	9	N	33					218
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1000	2	25	9	N	23					241
07	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-					241
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1110	2	51	9	N	46	173	1			114
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1012	2	31	9	N	28					142
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					142

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
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					199
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					199
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					199
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					199
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					199
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					199

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					45
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					45
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			N	-0-					45
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					45
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					45
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					45

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H.A.N. GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 161269 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1932 - 1937

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					54
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					54
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					54
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					54

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					49
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					49
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					49
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					49
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					49
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					49

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					46
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					46
07	1271	N	530	-0-	-741	-0-	530	2			N	-0-					46
08	1612	N	659	-0-	-953	-0-	659	2			N	-0-					46
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					46
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					46

STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
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
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	434 N	224	-0-	-210	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TIDMORE, ANN 859740
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

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-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	215	155	1	60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	427	367	1	120
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	546	540	1	126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	787	727	1	186
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	807	883	1	110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2013

B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	127	1			82
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	388	2	184	9	Y	167	142	1			107
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	186	1	174	9	Y	158	137	1			128
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	674	2	213	9	Y	194	146	1			176
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	471	2	179	9	Y	163	133	1			206
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					206

VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANE (SCULLY) //CONT.// 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					1

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 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
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

WELLINGTON SECURITIES, INC. 907900
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PRAIRIE PRODUCTION 675926
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	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

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	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

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					118
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	N	5	1	8			122
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	103	2	9	9	N	8					130
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					130
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					130
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					130

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

05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			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

05	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	923	2	90	9	N	82					134
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18					152
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					152
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					152
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					152
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					152

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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY (MORRIS) 83640 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "B" WELL #: RRCID -> 124139 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2	N	-0-			-0-
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2	N	-0-			-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2	N	-0-			-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561

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
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	744 N	5	-0-	-739	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					63
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					63
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					63
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					63
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					63
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

05	310 N	42	-0-	-268	-0-	42	3			N	-0-					32
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					32
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					32
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					32
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					32
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					28
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					28
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					28
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					28
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					28
10	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	3			N	-0-					28

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					81
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					81
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					81
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					81
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81

MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	N	28					125
							31	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	N	20	121	1			24
							22	9									
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	33	1	369	2	N	29					53
							32	9									
08	1054	N	437	-0-	-617	-0-	33	1	371	2	N	30					83
							33	9									
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	28	1	323	2	N	12					95
							13	9									
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	22	1	257	2	N	43					138
							47	9									

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

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

10	2500		NO RPT	-0-	-2500	-0-					N	NO RPT					-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	265	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	93	1	238	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	129	1	213	3	N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	110	1	221	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					19
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					19
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					19
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					19
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					19
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 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
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					19
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					19
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					19
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					19
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					19
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					19

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 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
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2	9	N	2					62
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	411	3	14	9	N	13					75
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	436	3	15	9	N	14					89
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	399	3	24	9	N	22					111
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	402	3	4	9	N	4					115
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					115

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	342	3	197	9	N	179	179	1			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	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

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					30
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	3	4	9	N	4					34
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					34
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					34
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					46
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					46
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					46
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					46
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					46

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SODA SPRINGS (STRAWN) 84479 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YOUNGBLOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 115337 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 2193 - 2212

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
CO ENERGY 161428
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3			N	-0-					136
06	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN WELL #: 3 RRCID -> 100793 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2744 - 2754

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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	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

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					68
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					68
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					68
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					68
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-	34	0			34
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	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

05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					39
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					39
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					39
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					39
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					39
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	445	2	13	9	N	12					51

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	450	3	54	9	N	49					49

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

05	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					141
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	536	3	6	9	N	5					146
07	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					146
08	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					146
09	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			N	-0-					146
10	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					146

HUTCHESON, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 226451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3272 - 3298

05	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3			N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					17
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	17	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-					38
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					38
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					38
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					38
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					38
10	1240	N	986	-0-	-254	-0-	986	2			N	-0-					38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-					-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

05	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					91
06	330	#	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					91
07	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					91
08	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					91
09	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					91
10	279	#	69	-0-	-210	-0-	69	3			Y	-0-					91

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES 040144
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

05	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	137	-0-	-133	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES //CONT.// 040144
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

05	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	2		N	-0-			-0-
07	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			-0-
08	806 #	710	-0-	-96	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	780 #	707	-0-	-73	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COLEMAN BROWN SHALLOW WELL #: 102 A RRCID -> 105178 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 2187 PERF. 2080 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

05	372	#	371	-0-	-1	-0-	359	2	12	9	N	11					56
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	347	2	6	9	N	5					61
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	353	2	7	9	N	6					67
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					67
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	330	2	46	9	N	42					109
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	334	2	8	9	N	7					116

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

05	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					22
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					22
07	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					22
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					22

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	92	2	63	9	N	57					169
06	150	#	115	-0-	-35	-0-	89	2	26	9	N	24	170	1			23
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	107	2	13	9	N	12					35
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	105	2	70	9	N	64					99
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	97	2	33	9	N	30					129
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	90	2	35	9	N	32					161

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

05	1953		3583	-0-	1630	7324	3583	2			N	-0-					-0-
06	1890		3348	-0-	1458	8782	3348	2			N	-0-					-0-
07	1953		3312	-0-	1359	10141	3312	2			N	-0-					-0-
08	1953		3013	-0-	1060	11201	3013	2			N	-0-					-0-
09	1890		2827	-0-	937	12138	2827	2			N	-0-					-0-
10	1953		2811	-0-	858	12996	2811	2			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

05	868	#	790	-0-	-78	-0-	103	1	676	3	N	10					179
							11	9									
06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	N	10					189
							11	9									
07	988	R	988	-0-	-0-	-0-	103	1	883	3	N	2					191
							2	9									
08	937	R	937	-0-	-0-	-0-	103	1	827	3	N	6	175	1			22
							7	9									
09	907	R	907	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	10					32
							11	9									
10	992	#	783	-0-	-209	-0-	103	1	668	3	N	11					43
							12	9									

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					37
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					37
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	N	3					40
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	182	2	2	9	N	2					42
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					42

BRITTON OPERATING, INC. 094640
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125
CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
05	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			21
06	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			21
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			21
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			21
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			21
*10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			21

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 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
05	434 #	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					157
06	420 #	8	-0-	-412	-0-	8	3			N	-0-					157
07	341 #	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					157
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	779	3	40	9	N	36	174	1			19
09	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					19
*10	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19

KLOH, A. WELL #: 1 RRCID -> 151491 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3237 - 3258

05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 1 RRCID -> 226033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2769 - 2779

05	341 #	338	-0-	-3	-0-	327	3	11	9	N	10					203
06	330 #	233	-0-	-97	-0-	227	3	6	9	N	5					208
07	341 #	194	-0-	-147	-0-	177	3	17	9	N	15	169	1			54
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	319	3	19	9	N	17					71
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					72
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					72

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 2 E RRCID -> 265370 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4080 - 4120

05	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 265371 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4076 - 4125

05	744 #	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					1
06	540 #	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					1
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					1
08	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					1
09	510 #	272	-0-	-238	-0-	272	3			N	-0-					1
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192

05	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	372 #	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	620 #	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	690 #	263	-0-	-427	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	713 #	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 3067

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				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

05	1023 #	661	-0-	-362	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	990 #	851	-0-	-139	-0-	851	2		N	-0-			-0-
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	830	2		N	-0-			-0-
*10	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
10	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
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
FLOURNOY "B" WELL #: B 4 RRCID -> 111235 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 1844

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 4036

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

05	1023 #	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	990 #	36	-0-	-954	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	868 #	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	833	-0-	-407	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

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 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PARKS, RHONE INC. 641520
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

05	775 #	240	-0-	-535	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

07	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
08	140	#	51	-0-	-89	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	210	#	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: 3 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

05	868 #	825	-0-	-43	-0-	780	2	45	9	N	41	171	1			47
06	810 #	783	-0-	-27	-0-	741	2	42	9	N	38					85
07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	793	2	54	9	N	49					134
08	837 #	819	-0-	-18	-0-	777	2	42	9	N	38					172
09	810 #	804	-0-	-6	-0-	759	2	45	9	N	41	170	1			43
10	837 R	837	-0-	-0-	-0-	783	2	54	9	N	49					92

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330 #	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

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-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

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-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

05	279 #	264	-0-	-15	-0-	260	3	4	9	N	4					45
06	270 #	148	-0-	-122	-0-	147	3	1	9	N	1					46
07	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					46
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					48
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4					52
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	249	3	3	9	N	3					55

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

05	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					32
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					32
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					32
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					32
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	72	3	1	9	N	1					33
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1					34

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WRIGHT, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 154417 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3272 - 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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

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	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2864	-0-	2864	2893	2864	2			N	-0-					-0-
09		1170	4440	-0-	3270	6163	4440	2			N	-0-					-0-
*10		2418	5368	-0-	2950	9113	5313	2	55	9	N	50					50

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	272	2	25	9	N	23					30
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	255	2	17	9	N	15					45
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					45
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	107	2	3	9	N	3					48
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	281	2	24	9	N	22					70
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	262	2	43	9	N	39					109

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BAM OPERATING, INC. 048357

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4247 #	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4110 #	4020	-0-	-90	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4247 #	4175	-0-	-72	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4075	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4028	4028	-0-	-0-	-0-	5	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	3968	3721	-0-	-247	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	320	-0-	320	717	320	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10	309	-0-	309	1026	309	2			N	-0-					-0-
*10	1402 N	376	-0-	-1026	-0-	376	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					17
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			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
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					23
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					23
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					23
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					23
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					23
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					23

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8					75
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	2	10	9	Y	9					84
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6					90
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4					94
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	286	2	3	9	Y	3					97
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6					103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					92
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					92
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					92
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					92
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					92
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					92

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					24
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					24
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					24
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					24
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					24
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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
05	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2		N	-0-			69
06	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2		N	-0-			69
07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2		N	-0-			69
08	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2		N	-0-			69
09	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2		N	-0-			69
10	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2		N	-0-			69

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

BURGESS ENERGY, INC. 108125

CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAREY, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 112558 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1806 - 1814

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251

HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 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
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					20
07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					20
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					20
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					20
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5154		5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4780		4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
07	4735		4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	4062		4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4926		4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*10	2406		2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-					36
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					36
07	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			N	-0-					36
08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					36
09	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-					36
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					36

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D & R ENTERPRISES 196846
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 4011 - 4034

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					45
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					45
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					45
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					45
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					45

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 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
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	56	3	12	9	Y	11					70
06	360	N	54	-0-	-306	-0-	52	3	2	9	Y	2					72
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					72
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					72
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					72
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					72

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

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
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

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
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-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
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	527	N	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					4
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					4
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					4
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					4
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					4
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	251	3	11	9	N	10					14

ROGERS, R. M. ESTATE "F" WELL #: 1 RRCID -> 076890 COMPL. DATE 04/15/1978 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
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					33
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					33
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					33
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					33
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					33
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					33

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 096811 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1960 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					91
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					91
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					91
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					91
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					91
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					91

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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					58
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					58
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					58
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					58
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					58
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					58

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					-0-

LINK SE-45 WELL #: 1 RRCID -> 177157 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2657 - 2664

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					51
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	36	1			14
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	246	3	23	9	Y	21	12	1			23
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	734	3	31	9	Y	28	37	1			14
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	529	3	33	9	Y	30	36	1			8
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	3	23	9	Y	21	12	1			17
10	775	N	674	-0-	-101	-0-	650	3	24	9	Y	22	24	1			15

PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

LINK SE-53 WELL #: 2 RRCID -> 202679 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2661 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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 #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	840	N	30	-0-	-810	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	713	N	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					174
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					174
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					174
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					174
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	N	2					176
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1					177

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					44
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3			N	-0-					44
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					44
08	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	3			N	-0-					44
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					44
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					44

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

05	1891	#	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1002	-0-	-1188	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	998	-0-	-1172	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	961	-0-	-1209	-0-	961	3			N	-0-					-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	501	-0-	-553	-0-	501	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

05	1984	#	1879	-0-	-105	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1984	#	1890	-0-	-94	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1720	-0-	-171	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2015	#	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

05	713	#	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	713	#	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196

KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

05	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

05	527 N	142	-0-	-385	-0-	136	2	6	9	N	5					89
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					94
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					104
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	N	8					112
09	690 N	406	-0-	-284	-0-	395	2	11	9	N	10					122
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	282	2	11	9	N	10					132

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					119
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					119
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					119
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					119
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					72
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					72
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	Y	3					75

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					72
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					72
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					75

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ENGLISH OIL CO. 252750
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. 261260

FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22	-0-	22	41	22	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	66	25	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	94	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	124	30	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065

FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FOAG, INC. 274964

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			54
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			54
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			54
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			54
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			54
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-			54

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200

SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			132
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3		N	-0-			132
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			132
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			132
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

GROTHE BROS., INC. 335430

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	810 N	579	-0-	-231	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1128	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
06	1055	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1075	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

HERRING, RAY 380295

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			8
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			8
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			8
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			8
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			8
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			8

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295

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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

05	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					25
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					25
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					25
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					25
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

05	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					10
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					10
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					10
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					10
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL LEASE SERVICE 406611
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					98
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					98
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					98
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					98
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					98
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					98

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

ITX CORPORATION 427179

FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					30
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					30
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30

KEATING ENERGY, INC. 453142

TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-				-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-				-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-				-0-
08	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	3			N	-0-				-0-
09	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			N	-0-				-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-				-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	3	7	9	N	6				25
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	101	3	8	9	N	7				32
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	3	9	9	N	8				40
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4				44
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	3	10	9	N	9				53
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7				60

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

05	2754		2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-				-0-
06	2121		2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-				-0-
07	2688		2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-				-0-
08	2240		2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-				-0-
09	2112		2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-				-0-
10	1829	N	709	-0-	-1120	-0-	709	3			N	-0-				-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					40
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

05	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	N	1					67
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2					69
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	N	12					81
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	250	3	13	9	N	12					93
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	168	3	14	9	N	13					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					57
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					57
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					57
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					57

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

05	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					182
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7					189
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					194
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					197
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	N	1	163	1			35
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7					42

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	455	2	152	9	N	138	172	1			105
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	310	2	109	9	N	99	170	1			34
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	325	2	172	9	N	156					190
08	620	N	225	-0-	-395	-0-	128	2	97	9	N	88	171	1			107
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	283	2	90	9	N	82					189
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	333	2	84	9	N	76	167	1			98

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			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
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	40	1	38	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040

FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					12
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					12
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					12
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					12
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					5
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

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

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

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

PARKS, RHONE INC. 641520
FINCHER WELL #: 13 RRCID -> 039344 COMPL. DATE 06/23/1966 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

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

MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

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

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					176
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	80	2	6	9	N	5	166	1			15
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					20
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	99	2	11	9	N	10					30
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	N	8					38
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9					47

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 197233 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3828 - 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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	330 N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

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	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

05	2108 N	1591	-0-	-517	-0-	1589	2	2	9	N	2					4
06	2010 N	1682	-0-	-328	-0-	1682	2			N	-0-					4
07	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			N	-0-					4
08	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1557	2	2	9	N	2					6
09	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	1677	2	2	9	N	2					8
10	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1366	2	2	9	N	2					10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

05	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

05	2077 N	1689	-0-	-388	-0-	1610	2	79	9	Y	72					142
06	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			Y	-0-					142
07	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-					142
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15					157
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1714	2	6	9	Y	5					162
*10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	176	1			9

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2		N	-0-					-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2		N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-					-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2		N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 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
05	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	690 N	100	-0-	-590	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	620 N	11	-0-	-609	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

05	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	856	-0-	-260	-0-	856	2		N	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	Y	11					33
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	36	1			12
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	295	2	17	9	Y	15					27
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	284	2	14	9	Y	13					40
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	324	2	17	9	Y	15	43	1			12
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	Y	16					28

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

05	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1779	-0-	-411	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	1558	-0-	-705	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	1984 N	1671	-0-	-313	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
09	1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					87
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					87
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					87
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					87
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					87

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					98
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					98
07	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					98
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1254	2	15	9	N	14					112
09	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1196	2	14	9	N	13					125
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					125

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					55
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					55
07	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					55
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					55
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					55
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					51
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					51
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					51
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					51
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					51
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					51

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					33
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					35
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	N	4					39
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					40
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	443	2	1	9	N	1					41
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					42

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					53
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					53
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					53
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					53
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					53
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					53

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

05	7750		9115	-0-	1365	208272	9115	2			N	-0-					39
06	7500		7297	-0-	-203	208069	7297	2			N	-0-					39
07	7750		10227	-0-	2477	210546	10227	2			N	-0-					39
08	7750		9872	-0-	2122	212668	9872	2			N	-0-					39
09	7500		9073	-0-	1573	214241	9073	2			N	-0-					39
10	7750		9571	-0-	1821	216062	9571	2			N	-0-					39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					34
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					34
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					34
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					34
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					34
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					34

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					51
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					51
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					27
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					27
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					27
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					27

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					107
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					107
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					107
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					107
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					107
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					107

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					62
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					62
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					62
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					15
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					15
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					15
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					15
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					15
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					15

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					29
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					29
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					85
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					88
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					90
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2					92
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					94
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					96

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	403	-0-	403	403	403	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	2031	-0-	2031	2434	2031	2			N	-0-					-0-
08	7750	6777	-0-	-973	1461	6777	2			N	-0-					-0-
09	7500	7659	-0-	159	1620	7659	2			N	-0-					-0-
*10	7750	9205	-0-	1455	3075	9205	2			N	-0-					-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706

SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					59
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					59
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					59
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					59
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					59
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					59

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057

05	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					1
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					1
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					1
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					1
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					1
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					46
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					46
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					46
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					46
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

05	3007 #	2760	-0-	-247	-0-	2627	2	133	9	N	121	167	1			82
06	2910 #	2717	-0-	-193	-0-	2581	2	136	9	N	124	179	1			27
07	3007 #	2567	-0-	-440	-0-	2437	2	130	9	N	118	121	1			24
08	2759 N	2526	-0-	-233	-0-	2399	2	127	9	N	115	109	1			30
09	2730 N	2530	-0-	-200	-0-	2397	2	133	9	N	121					151
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					151

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
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
05	2982	N	311	-0-	-2671	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	790	3	24	9	Y	22					127
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	715	3	28	9	Y	25					152
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	774	3	22	9	Y	20					172
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	766	3	24	9	Y	22					194
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	714	3	22	9	Y	20					214
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	758	3	20	9	Y	18					232

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4415					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4415					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4415					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4415					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4415					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4415					N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	750	N	416	-0-	-334	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3175	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
06	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
07	3304	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
08	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
*09	3117	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
*10	2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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

05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

05	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 078514 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4404 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3285		3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	2932		2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3116		3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3000		3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	2901		2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2976		2917	-0-	-59	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 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
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					138
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					140
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1					141
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1					142
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					143
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1250	2	1	9	N	1					144

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

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

US. FUELS, INC. 879264
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570

VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2542 N	2306	-0-	-236	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2212	-0-	-218	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2249	-0-	-169	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2057	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			14
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			14
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			14
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			14
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			14
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			63
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			63
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2		N	-0-			63
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			63
09	600 N	302	-0-	-298	-0-	302	2		N	-0-			63
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	468	-0-	468	468	468	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	212	-0-	212	680	212	2		N	-0-			-0-
08	1313 N	633	-0-	-680	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS, ROBERT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 172828 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3665 - 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	#	123	-0-	-342	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
08	589	#	87	-0-	-502	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
09	570	#	201	-0-	-369	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
10	589	#	209	-0-	-380	-0-	29	1	180	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 120292 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3273 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 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
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	46	1	202	3	N	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	N	-0-					-0-
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	N	-0-					-0-
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	-0-					-0-
*10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	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

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	183	1	730	2	N	-0-					-0-
07	806	N	430	-0-	-376	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	112	1	820	2	N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	112	1	942	2	N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	106	1	675	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

05	496	N	291	-0-	-205	-0-	32	1	259	2	N	-0-					-0-
06	690	N	13	-0-	-677	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	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

05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	3	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	118	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	143	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	3	N	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	362	1	3996	3	N	-0-			-0-
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	430	1	4012	3	N	-0-			-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	388	1	4168	3	N	-0-			-0-
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	467	1	4282	3	N	-0-			-0-
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	413	1	4414	3	N	-0-			-0-
*10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	419	1	4530	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	247	1	2584	3	N	-0-			-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	259	1	2284	3	N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	244	1	2467	3	N	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	259	1	2225	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3309	-0-	309	309	293	1	3016	3	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3135	-0-	35	344	277	1	2858	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-			-0-
06	330 N	119	-0-	-211	-0-	34	1	85	3	N	-0-			-0-
07	372 N	28	-0-	-344	-0-	27	1	1	3	N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	329	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

05	217 N	206	-0-	-11	-0-	41	1	165	3	N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	42	1	162	3	N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	41	1	163	3	N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	44	1	167	3	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	39	1	146	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	318	2	2	9	N	2					9
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	N	1					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					11
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					11
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					4
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2			N	-0-					4
07	1643	N	569	-0-	-1074	-0-	569	2			N	-0-					4
08	1922	N	901	-0-	-1021	-0-	901	2			N	-0-					4
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					4
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					4
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					4
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					4
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					4
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					4

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

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

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

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

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 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
05	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 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
05	2418	N	1435	-0-	-983	-0-	1433	2	2	9	N	2					17
06	1860	N	365	-0-	-1495	-0-	364	2	1	9	N	1					18
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1					19
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					74
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					74
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					74
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					74
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	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
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					79
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					79
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					79
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					79
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					79
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					157
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					157
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					157
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					157
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					157
10	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2			N	-0-					157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	137	1			24
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1804	2	26	9	N	24					48
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1983	2	42	9	N	38					86
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	N	27					113
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1600	2	31	9	N	28					141
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1601	2	45	9	N	41					182

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
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
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1915	1	4909	3	Y	40					183
							44	9									
06	7140	X	4383	-0-	-2757	-0-	1599	1	2777	3	Y	6					189
							7	9									
07	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	2465	1	3801	3	Y	44	168	1			65
							48	9									
08	DLQ G-10		6576	-0-	6576	6576	2595	1	3939	3	Y	38					103
							42	9									
09	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13475	2846	1	3992	3	Y	55					158
							61	9									
10	DLQ G-10		5025	-0-	5025	18500	2060	1	2965	3	Y	-0-					158

JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	65	-0-	65	65	24	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	113	-0-	113	178	44	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	46	-0-	46	224	18	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					76
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					76
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					76
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					76
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					76
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					76

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					24
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

05	775	N	721	-0-	-54	-0-	715	2	6	9	N	5					26
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					31
07	899	N	424	-0-	-475	-0-	416	2	8	9	N	7					38
08	713	N	395	-0-	-318	-0-	393	2	2	9	N	2					40
09	720	N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					40
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					41

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MITCHELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 216371 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4054 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	T. A.		290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					51

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

05	434	N	418	-0-	-16	-0-	117	1	301	3	Y	-0-					23
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	87	1	152	3	Y	-0-					23
07	496	N	239	-0-	-257	-0-	94	1	145	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	19	1	28	3	Y	34					57
							37	9									
*09	DLQ G-10		117	-0-	117	201	49	1	68	3	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		410	-0-	410	611	168	1	242	3	Y	-0-					57

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					40
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					40
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					40
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					40
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					40
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2740	2	39	9	N	35					184
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2648	2	4	9	N	4					188
07	3100	N	3149	-0-	49	49	3121	2	28	9	N	25	141	1			72
08	2909	N	2860	-0-	-49	-0-	2840	2	20	9	N	18					90
*09	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					90

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178

ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					88
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					88
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					88
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394

HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

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

TRACER OPERATING, INC. 863965

RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					56
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					56
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					56
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					56
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-					56
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					56

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS 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
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
06	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					80
07	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80
08	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80
*09	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					80
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					80

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4669	R	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					22
06	4410	#	3379	-0-	-1031	-0-	3379	2			N	-0-					22
07	4185	#	2731	-0-	-1454	-0-	2731	2			N	-0-					22
08	3357	R	3357	-0-	-0-	-0-	82	1	3275	2	N	-0-					22
09	4200	#	3341	-0-	-859	-0-	404	1	2937	2	N	-0-					22
10	4340	#	3573	-0-	-767	-0-	489	1	3084	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
05	3999	#	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					37
06	3870	#	3243	-0-	-627	-0-	3243	2			N	-0-					37
07	3999	#	2686	-0-	-1313	-0-	2686	2			N	-0-					37
08	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	74	1	2972	2	N	-0-					37
*09	3705	R	3705	-0-	-0-	-0-	495	1	3210	2	N	-0-					37
10	3720	#	3569	-0-	-151	-0-	489	1	3080	2	N	-0-					37

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
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					29
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					29
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					29
*09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

05	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1020 #	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1054 #	665	-0-	-389	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*09	990 #	255	-0-	-735	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	293	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1200 #	1071	-0-	-129	-0-	238	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1240 #	1061	-0-	-179	-0-	246	1	815	3	N	-0-					-0-
08	1147 #	1027	-0-	-120	-0-	256	1	771	3	N	-0-					-0-
09	1110 #	986	-0-	-124	-0-	298	1	688	3	N	-0-					-0-
10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

05	403 #	86	-0-	-317	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
06	150 #	70	-0-	-80	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	24	1	70	3	N	-0-					-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	45	1	105	3	N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	744 #	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-	2	7			-0-
06	720 #	678	-0-	-42	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
07	746 R	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-					-0-
08	750 R	750	-0-	-0-	-0-	94	1	656	3	N	-0-					-0-
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	133	1	601	3	N	-0-					-0-
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

05	1209 #	1095	-0-	-114	-0-	1095	3			N	-0-	10	7			-0-
06	1140 #	1124	-0-	-16	-0-	70	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	147	1	1024	3	N	6					6
						7	9									
09	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	208	1	943	3	N	-0-					6
10	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					6

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

05	3689 #	2599	-0-	-1090	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	3450 #	2461	-0-	-989	-0-	153	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	3038 #	1807	-0-	-1231	-0-	149	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	416	1	2890	3	N	74					74
						81	9									
09	2940 #	2336	-0-	-604	-0-	423	1	1913	3	N	-0-					74
10	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					74

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 169692 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3174 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

05	961	#	349	-0-	-612	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	810	#	534	-0-	-276	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	837	#	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	540	#	284	-0-	-256	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-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

05	403	#	226	-0-	-177	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
06	390	#	302	-0-	-88	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
10	403	#	255	-0-	-148	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	Y	32	27	1			24
							35	9									
06	750	#	479	-0-	-271	-0-	64	1	379	3	Y	33	28	1			29
							36	9									
07	744	#	438	-0-	-306	-0-	56	1	342	3	Y	36	28	1			37
							40	9									
08	651	#	464	-0-	-187	-0-	64	1	364	3	Y	33	55	1			15
							36	9									
09	613	R	613	-0-	-0-	-0-	70	1	508	3	Y	32	29	1			18
							35	9									
*10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	73	1	536	3	Y	76	56	1			38
							84	9									

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

05	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2505	3	N	-0-					134
06	2423	R	2423	-0-	-0-	-0-	219	1	2204	3	N	-0-					134
07	2418	#	2250	-0-	-168	-0-	169	1	1978	3	N	94					228
							103	9									
08	2697	#	2320	-0-	-377	-0-	213	1	2098	3	N	8	160	1			76
							9	9									
09	2610	#	2443	-0-	-167	-0-	195	1	2248	3	N	-0-					76
10	2697	#	1732	-0-	-965	-0-	136	1	1596	3	N	-0-					76

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	161	-0-	-56	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	38	1	117	3	N	-0-					-0-
07	217 #	125	-0-	-92	-0-	35	1	90	3	N	-0-					-0-
08	186 #	81	-0-	-105	-0-	32	1	49	3	N	-0-					-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	34	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	32	1	53	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

05	620 #	534	-0-	-86	-0-	66	1	468	3	N	-0-					32
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	79	1	528	3	N	4					36
						4	9									
07	620 #	526	-0-	-94	-0-	66	1	460	3	N	-0-					36
08	589 #	541	-0-	-48	-0-	74	1	467	3	N	-0-					36
09	600 #	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	3	N	-0-					36
10	620 #	539	-0-	-81	-0-	67	1	472	3	N	-0-					36

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	527 #	476	-0-	-51	-0-	89	1	387	3	N	-0-					-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
07	496 #	466	-0-	-30	-0-	86	1	380	3	N	-0-					-0-
08	496 #	464	-0-	-32	-0-	81	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	80	1	338	3	N	-0-					-0-
10	465 #	419	-0-	-46	-0-	83	1	336	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

05	1178 #	1035	-0-	-143	-0-	167	1	868	3	N	-0-					-0-
06	1140 #	929	-0-	-211	-0-	148	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1178 #	934	-0-	-244	-0-	149	1	785	3	N	-0-					-0-
08	1085 #	973	-0-	-112	-0-	145	1	828	3	N	-0-					-0-
09	1020 #	847	-0-	-173	-0-	140	1	707	3	N	-0-					-0-
10	1023 #	867	-0-	-156	-0-	147	1	720	3	N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178

ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
05	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					7
06	6906 R	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					7
07	7316 #	5677	-0-	-1639	-0-	5677	3			N	-0-					7
08	6059 R	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					7
*09	7136 R	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					7
10	7254 #	7212	-0-	-42	-0-	7213	3			N	-0-					7

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 1 A RRCID -> 218810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3352 - 3400

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE, GEORGE WELL #: 2 A RRCID -> 218833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 3379

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

05	4186 R	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					65
06	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4035	2	37	9	N	34	77	1			22
07	4195 R	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					22
08	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					22
09	3338 R	3338	-0-	-0-	-0-	3324	2	14	9	N	13					35
*10	4501 R	4501	-0-	-0-	-0-	4494	2	7	9	N	6					41

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					6
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					6
07	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					6
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					6
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					6
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

05	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	282	1	724	3	Y	-0-					30
06	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	464	1	805	3	Y	-0-					30
07	740 R	740	-0-	-0-	-0-	291	1	449	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	457	1	693	3	Y	-0-					30
*09	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2387	505	1	703	3	Y	26					56
						29	9									
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3455	438	1	630	3	Y	-0-					56

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

05	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	341	1	874	3	Y	-0-					1
06	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	453	1	788	3	Y	-0-					1
07	1054 #	800	-0-	-254	-0-	315	1	485	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	489	1	742	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2481	520	1	730	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1294	-0-	1294	3775	530	1	762	3	Y	2					3
						2	9									

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	155	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	170	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	136	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	353	-0-	353	696	147	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	391	-0-	391	1087	160	1	231	3	Y	-0-					-0-

MAXWELL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 243307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3562 - 3578

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214875 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4456 - 4520

05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			21
06	180 #	33	-0-	-147	-0-	33	2		N	-0-			21
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			21
08	341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2		N	-0-			21
09	330 #	107	-0-	-223	-0-	107	2		N	-0-			21
10	341 #	70	-0-	-271	-0-	70	2		N	-0-			21

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			3
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			3
07	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-			3
08	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			3
09	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2		N	-0-			3
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	744	N	448	-0-	-296	-0-	59	1	389	3	N	-0-					-0-
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	66	1	401	3	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	103	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	129	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	98	1	828	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
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					15
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					15
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					15
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					15
09	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	3			N	-0-					15
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	2	29	9	N	26					79
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	491	2	22	9	N	20					99
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	495	2	23	9	N	21					120
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					120
09	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	2			N	-0-					120
10	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-					120

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
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					27
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					27
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					27
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					27
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					27

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
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	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC G-10		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
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					9
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					9
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					9
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					9
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					97
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	399	2	65	9	N	59					156
07	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					156
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					156
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					156
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					156

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
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					17
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	251	2	155	9	N	141					158
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					158
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					158
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					158
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					158

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
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					96
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96
07	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	2			N	-0-					96
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					96
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					96
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					96

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					105
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					105
07	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					105
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					105
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					105
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					36
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					36
07	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					36
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					36
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					36
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					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
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	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					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

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4					87
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					87
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					87
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					87
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					87
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					87

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M.R. WELL #: 4D RRCID -> 084273 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2722 - 2752

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H H #10 WELL #: 10 RRCID -> 080620 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

05	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	768	-0-	-402	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	318	-0-	-54	-0-	314	3	4	9	Y	4					86
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	264	3	8	9	Y	7					93
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	Y	15					108
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	363	3	20	9	Y	18					126
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	Y	8					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	251	-0-	-369	-0-	248	2	3	9	Y	3					3
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	242	2	3	9	Y	3					6
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	Y	2					8
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	11	1			-0-

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
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27
07	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					27
08	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					27
09	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					27
*10	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					27

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	19	1			5
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	51	2	14	9	Y	13	14	1			4
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	46	2	18	9	Y	16	20	1			-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	47	2	18	9	Y	16	14	1			2
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	44	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	43	2	18	9	Y	16	9	1			7

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
D & R ENTERPRISES 196846
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 #	337	-0-	-4	-0-	336	2	1	9	N	1					13
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	326	2	2	9	N	2					15
07	372 #	337	-0-	-35	-0-	334	2	3	9	N	3					18
08	372 #	324	-0-	-48	-0-	321	2	3	9	N	3					21
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	316	2	3	9	N	3					24
10	341 #	310	-0-	-31	-0-	308	2	2	9	N	2					26

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	3	N	-0-					-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	N	-0-					-0-
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	132	1	395	3	N	-0-					-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	168	1	390	3	N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

05	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4123	2	62	9	Y	56	44	1			109
06	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	3835	2	63	9	Y	57	52	1			114
07	4461 R	4461	-0-	-0-	-0-	4385	2	76	9	Y	69	98	1			85
08	4185 #	4048	-0-	-137	-0-	3981	2	67	9	Y	61	59	1			87
09	4154 R	4154	-0-	-0-	-0-	4073	2	81	9	Y	74	100	1			61
*10	4739 R	4739	-0-	-0-	-0-	4617	2	122	9	Y	111	59	1			113

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3					3
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3					6
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					8
*10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	11	1			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	5	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	10	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	17	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	34	7	1	10	3	Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	248 N	222	-0-	-26	-0-	62	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	79	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	63	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	254	-0-	254	254	101	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	263	-0-	263	517	109	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	726	86	1	123	3	Y	-0-					-0-

STUNKARD (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

*03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	260	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	271	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	204	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	16	258	1	2858	2	N	-0-					-0-
08	2833	X	2817	-0-	-16	-0-	232	1	2585	2	N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	219	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS) 87670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
SWENSON RANCH -B- WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					84
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					84
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					84
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					84
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					84
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

T.E.C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J.M. (COTTONDALE LIME) 87997 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JEWETT WELL #: 2 RRCID -> 096050 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 3434 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-

EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	188	3	12	9	N	11					40
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	N	8					48
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					60
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	12	9	N	11					71
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	170	3	12	9	N	11					82
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	141	3	4	9	N	4					86

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TAMCO (GRAY) 88270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 116033 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3510 - 3516

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	166	166	1		-0-
							183	9								
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	2	N	-0-				-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	2	N	-0-				-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	13	1	145	2	N	-0-				-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-				-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-				-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-				-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	154	154	1		-0-
							169	9								
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-				-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	-0-				-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	4	1	39	2	N	-0-				-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-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

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				69
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-				69
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-				69
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
LAMBSHEAD 78 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221254 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5016 - 5033

05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1426	2	55	9	N	50				113
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1401	2	26	9	N	24	114	1		23
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1612	2	41	9	N	37				60
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1480	2	30	9	N	27				87
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1469	2	40	9	N	36				123
10	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1436	2	35	9	N	32	148	1		7

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
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					137
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7	125	1			19
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					19
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					19
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					19
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					19

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER) 88588 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
HUNT, A. WELL #: 1 RRCID -> 187486 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2414 - 2460

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					15
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					15
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					15
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					15
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					15

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

05	310 N	129	-0-	-181	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
09	570 N	381	-0-	-189	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	35	1	410	2	N	-0-					-0-

MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC. 521441
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
10	589 N	461	-0-	-128	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25

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

05	482 N	482	-0-	-0-		-0-	482	2	N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101		-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-		-0-	584	2	N	-0-			-0-
08	496 N	482	-0-	-14		-0-	482	2	N	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-		-0-	629	2	N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28		-0-	561	2	N	-0-			-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	424	2	12	9	N	11					39
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	N	9					48
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	452	2	11	9	N	10					58
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	N	10					68
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	N	8					76
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7	63	1			20

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

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MORUE, DON 589975
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			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

05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL WELL #: 2 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011 - P&A EFF 06/03/11

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					47
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					47
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					47
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					47
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572

BOHANNON WELL #: 1 RRCID -> 121450 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 2559 PERF. 2383 - 2441

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

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 2460

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 2380

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

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

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	690 N	12	-0-	-678	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

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-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. 364200
E-R-M UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189457 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3440 - 3447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	130	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					70
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

05	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	480	#	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	#	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	496	#	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	480	#	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

BELLAH & MATHIEWS 063663

IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118

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
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2456	2	32	9	N	29					163
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	N	28					191
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25	52	1			164
08	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2356	2	13	9	N	12	97	1			79
09	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2163	2	1	9	N	1					80
10	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	2114	2	30	9	N	27					107

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-SIMON 216875

SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104	2	8	9	N	7					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					62
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	11	2	2	9	N	2					64
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6	4	8			66
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	89	2	99	9	N	90	5	8			151

HARVICK, GEORGE R. 364200

GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	300 N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "1609" WELL #: 2 RRCID -> 168992 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-					-0-
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2		N	-0-					-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2		N	-0-					-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2		N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-					-0-
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2		N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2		N	-0-					-0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPT OIL COMPANY 425811

RILEY WELL #: 6 RRCID -> 103332 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 868 PERF. 842 - 852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435

HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-

MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
RICHARDS "B WELL #: 18 RRCID -> 143297 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 821 - 825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
DAVIS WEST RANCH WELL #: 2159 RRCID -> 114440 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1203 - 1208

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

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

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND ENERGY, INC. 709710

WALKER-BUCKLER TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 124801 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4548 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264

COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2	N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					5
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					5
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					5
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					5
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					5

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					119
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					119
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					119
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					119
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					119
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	130	1	924	3	N	-0-					14
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	3	N	-0-					14
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	83	1	1150	3	N	-0-					14
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	1123	3	N	-0-					14
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	78	1	1072	3	N	-0-					14
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	8	#	NO RPT	-0-	-8	-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
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					25
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					25
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					25
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					25
*09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					25
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BARBER, JAMES OPERATING 049152
MILMO-PAGE WELL #: 2 RRCID -> 093840 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 1818 PERF. 1318 - 1339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BARBER, JAMES OPERATING //CONT.// 049152
MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	512	2	212	9	N	193	167	1			140
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	392	2	189	9	N	172	168	1			144
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	328	2	196	9	N	178	169	1			153
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	317	2	187	9	N	170	166	1			157
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	310	2	197	9	N	179	178	1			158
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	315	2	182	9	N	165	173	1			150

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ROMINGER, R.L. 727039
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 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
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					14
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					14
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					14
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					14
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					14
10	1147 N	717	-0-	-430	-0-	717	3			N	-0-					14

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIDGE OIL COMPANY 711100
LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1447					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
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
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
10		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 1314 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	320	-0-	320	2752	320	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	388	-0-	388	3140	388	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	373	-0-	373	3513	373	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3513					N	NO RPT					-0-

HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
WILBOURN ENERGY INC. //CONT.// 923128
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 942

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMERLIN,NW.(CONGL 4366) 90655 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 099942 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4372

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

TOMLIN (LAKE SAND) 90666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TOMLIN, J.E. "A" WELL #: RRCID -> 085788 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3814 - 3876

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2003

TOT (GUNSIGHT) 90805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 104854 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 1135 PERF. 1072 - 1133

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

JUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 108254 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1085 - 1092

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

JUSTIN WELL #: 5 RRCID -> 255680 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 1132 PERF. 1074 - 1084

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	0 N	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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					32
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					32
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					32
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					32
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					32
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					78
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					78
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					78
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					78
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					78
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			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
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					11
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					11
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					11
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					11
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					11
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					118
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					118
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					118
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					118
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					118
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			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
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					18
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					18
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					18
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					18
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					18
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					131
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					131
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					131
08	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					131
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					131
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					34
06	INC G-10		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					34
07	INC G-10		777	-0-	777	1566	777	3			N	-0-					34
08	INC G-10		892	-0-	892	2458	892	3			N	-0-					34
09	1500	N	873	-0-	-627	1831	873	3			N	-0-					34
*10	2845	N	1014	-0-	-1831	-0-	1014	3			N	-0-					34

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SCALING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 044021 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, ETHEL W. WELL #: 1 RRCID -> 045026 COMPL. DATE 10/08/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					9
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					9
07	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	2			N	-0-					9
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
09	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	2			N	-0-					9
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					9

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

CAMPBELL, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 078926 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5050 - 5058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRALY, OZELLA WELL #: 1 RRCID -> 082685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5174 - 5181

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDIEU, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 082713 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5156 - 5166

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - PLUGGED 02-06-2013

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

05	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-			23
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			23
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			23
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			23
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

SANDLIN, CHARLES D. 747740

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
06	3990 X	3667	-0-	-323	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	3007	-0-	-1116	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
08	4247 X	3451	-0-	-796	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	3428	-0-	-682	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
10	4247 X	3174	-0-	-1073	-0-	3174	2			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	2	N	-0-			65
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	50	1	95	2	N	3			68
						3	9							
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	50	1	101	2	N	1			69
						1	9							
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	50	1	103	2	N	-0-			69
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-			69
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	N	-0-			69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19	9	N	17			68
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	N	18			86
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	N	19			105
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	N	18			123
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	N	17			140
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	8			148

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERGYPRO, INC. 252085
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					30
06	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	2			N	-0-					30
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					30
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					30
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					30
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					10
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					10
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					10
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					10
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 T RRCID -> 082054 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4380 - 4318

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					29
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					29
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					29
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					29
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1					158
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3410	2	2	9	N	2					160
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	N	2					162
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	N	3					165
09	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2648	2	2	9	N	2					167
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3420	2	2	9	N	2					169

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					12
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					12
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					12
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					12
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					12
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					12

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

05	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					11
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					11
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					11
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					11
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					12
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					25
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					25
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					25
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
LAMAR WELL #: 2 RRCID -> 082465 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 3600 - 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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 088091 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5157 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	157	-0-	-826	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					17
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					17
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					17
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

SMITH,CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 130943 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3970 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 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
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					12
06	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-					12
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					12
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					12
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					12
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					12

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
CAVNESS WELL #: 2 RRCID -> 147125 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3673 - 3679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FHM WELL #: 1 RRCID -> 172425 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3779 - 3870

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					3
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					3
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					3
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					3

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					19
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					13
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					37
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					37
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					5
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					5
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					5
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5

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
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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	0 N	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

05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	570 N	343	-0-	-227	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 3698

05	2263 N	851	-0-	-1412	-0-	847	3	4	9	N	4	191	1			35
06	INC G-10	1853	-0-	1853	1853	1827	3	26	9	N	24					59
07	INC G-10	1878	-0-	1878	3731	1858	3	20	9	N	18					77
08	INC G-10	1830	-0-	1830	5561	1817	3	13	9	N	12					89
09	1500 N	1526	-0-	26	5587	1515	3	11	9	N	10					99
*10	3100 N	1956	-0-	-1144	4443	1937	3	19	9	N	17					116

STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	600 N	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1L RRCID -> 160632 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 3222 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3630

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 235689 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2974 - 2982

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					85
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					85
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					85
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					85
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	3			N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					175
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					175
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					175
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					175
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					175
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 018480 COMPL. DATE 09/26/1959 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 2306 - 2316

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			2
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2	N	-0-			2
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			2
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			2
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			2
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			2

SMITH, D. T., -B- WELL #: 1 RRCID -> 036418 COMPL. DATE 05/18/1959 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2592 - 2610

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS, T.J. WELL #: 3 RRCID -> 076181 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, KERMIT WELL #: 1 RRCID -> 080898 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2800 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, JONES C. WELL #: 1 RRCID -> 090100 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2260 - 2650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					71
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					71
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					71
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					71
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					71
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					71

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

05	465 N	132	-0-	-333	-0-	11	1	121	2	N	-0-					28
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	N	3					31
						3	9									
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					31
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-					31
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	10	1	324	2	N	-0-					31
10	310 N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	2	N	-0-					31

TOTO (STRAWN, LOWER) 90813 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
RISCKY-MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 105997 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4455 PERF. N/A

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					22
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
MCCARTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO, SOUTH (STRAWN) 90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON-WALLER WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL (CADDO) 90922 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CARPER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 040535 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

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

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICKHAM (CAPPS) //CONT.// 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
RICHMOND, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 102860 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1112 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (FRY, UPPER) 91202 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICH, KENNETH J. 707290
MARTIN, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 018491 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 940 - 952

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (JENNINGS) 91202 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 3 RRCID -> 096931 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 1224 PERF. 1192 - 1198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISHA (STRAWN) 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
DOSS WELL #: 4 RRCID -> 129119 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2571 - 2591

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					11
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					11
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 2882

05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					38
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	262	2	35	9	N	32					70
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	277	2	29	9	N	26					96
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	N	27					123
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	270	2	32	9	N	29					152

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	219	3	32	9	Y	29					66
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	202	3	25	9	Y	23					89
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13					102
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	248	3	15	9	Y	14	111	1			5
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	246	3	17	9	Y	15					20
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	181	3	18	9	Y	16					36

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 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
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	549	3	32	9	Y	29	51	1			9
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	600	3	32	9	Y	29	28	1			10
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	692	3	28	9	Y	25					35
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	688	3	25	9	Y	23	30	1			28
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	3	28	9	Y	25	34	1			19
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	619	3	30	9	Y	27	26	1			20

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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	563	3	37	9	Y	34	57	1			10
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	568	3	33	9	Y	30	29	1			11
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	608	3	28	9	Y	25					36
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	3	15	9	Y	14	26	1			24
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	529	3	23	9	Y	21	29	1			16
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	525	3	44	9	Y	40	32	1			24

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	3	18	9	Y	16	40	1			7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	527	3	32	9	Y	29	26	1			10
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	633	3	23	9	Y	21					31
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	591	3	23	9	Y	21	27	1			25
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	Y	20	29	1			16
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	536	3	35	9	Y	32	27	1			21

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	3	14	9	Y	13	25	1			5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14	14	1			5
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	375	3	14	9	Y	13					18
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13	16	1			15
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	3	14	9	Y	13	18	1			10
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	304	3	17	9	Y	15	14	1			11

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	416	3	36	9	Y	33	53	1			10
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	550	3	21	9	Y	19	21	1			8
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	488	3	20	9	Y	18					26
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	487	3	17	9	Y	15	21	1			20
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	421	3	19	9	Y	17	24	1			13
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	440	3	22	9	Y	20	19	1			14

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	194	3	25	9	Y	23	30	1			5
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	Y	8					12
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	Y	10	11	1			11
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	12	1			7
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	216	3	28	9	Y	25	18	1			14

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	Y	15	19	1			3
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	3	7	9	Y	6					8
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	7	1			7
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	137	3	6	9	Y	5	8	1			4
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	93	3	11	9	Y	10	8	1			6

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15	18	1			3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	214	3	8	9	Y	7					10
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	123	3	9	9	Y	8	9	1			9
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-	6	1			3
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	134	3	9	9	Y	8	6	1			5

VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2					3
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y	2	2	1			1

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	332	3	18	9	Y	16	37	1			7
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	343	3	18	9	Y	16	17	1			6
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	Y	15					21
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	251	3	17	9	Y	15	19	1			17
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	333	3	2	9	Y	2	12	1			7
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	3	29	9	Y	26	19	1			14

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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					16
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					16
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					16
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	4	1			12
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					12
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					12

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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5					8
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5	7	1			6
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	133	3	7	9	Y	6	8	1			4
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	Y	8	7	1			5

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
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					43
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	109	3	4	9	Y	4					47
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	Y	6					53
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	3	10	9	Y	9	60	1			2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	Y	5					7
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	221	3	29	9	Y	26					33

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					135
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					135
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					135
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					135
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					135
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					135

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					72
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					72
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					72
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					72
09	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	3			Y	-0-					72
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					72

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	930	#	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

05	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22					36
06	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1440	3	19	9	N	17					53
07	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1508	3	26	9	N	24					77
08	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1550	3	23	9	N	21					98
09	1470	#	1201	-0-	-269	-0-	1181	3	20	9	N	18					116
10	1519	#	1172	-0-	-347	-0-	1149	3	23	9	N	21					137

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 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
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 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
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					170
06	600	#	287	-0-	-313	-0-	287	3			N	-0-	150	1			20
07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					20
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					20
09	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					20
*10	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					20

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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					100
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					100
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22					122
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	537	2	26	9	N	24	146	1			-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TWO EIGHTY-THREE (MISS) 92090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL-FINCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221252 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4813 PERF. 4664 - 4668

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

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
05	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	N	21					109
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	N	19					128
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1691	2	20	9	N	18					146
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	N	20					166
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	2	24	9	N	22					188
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18					206

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2700	2178	-0-	-522	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	35	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					15
06	1020 N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					15
07	775 N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					15
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					15
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					15
10	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					45
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					45
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					45
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					45
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					118
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			302
06	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2		N	-0-			302
07	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2		N	-0-			302
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			302
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			302
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	549	2		N	-0-			302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	41	1	122	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	79	-0-	79	242	24	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	354	28	1	84	3	Y	-0-			-0-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	725	3	Y	-0-					18
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	91	1	740	3	Y	1					19
							1	9									
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	88	1	712	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		843	-0-	843	843	208	1	629	3	Y	5					24
							6	9									
09	DLQ G-10		668	-0-	668	1511	199	1	466	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		90	-0-	90	1601	22	1	68	3	Y	-0-					-0-

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	71	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		319	-0-	319	605	95	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		329	-0-	329	934	82	1	247	3	Y	-0-					-0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.) 93280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP PRODUCTION, LLC 681469
RICHARD, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 186451 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3442 - 3472

05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-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

05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					126
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					126
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					126
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					126
09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	N	9					135
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					135

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	285	-0-	-273	-0-	265	3	20	9	Y	18	34	1			8
06	540	#	242	-0-	-298	-0-	222	3	20	9	Y	18					26
07	558	#	372	-0-	-186	-0-	353	3	19	9	Y	17	36	1			7
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	481	3	19	9	Y	17					24
09	540	#	446	-0-	-94	-0-	426	3	20	9	Y	18	34	1			8
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	558	#	240	-0-	-318	-0-	232	3	8	9	Y	7					24
06	510	#	52	-0-	-458	-0-	45	3	7	9	Y	6					30
07	465	#	29	-0-	-436	-0-	22	3	7	9	Y	6					36
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					36
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					36
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
06	15	#	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					10
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
10	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	341	#	28	-0-	-313	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	952	-0-	-133	-0-	921	3	31	9	N	28					68
06	840	#	698	-0-	-142	-0-	681	3	17	9	N	15					83
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	N	8					91
08	930	#	790	-0-	-140	-0-	784	3	6	9	N	5					96
09	930	#	784	-0-	-146	-0-	778	3	6	9	N	5					101
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					101

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1002	3	12	9	Y	11					86
06	1110	#	1015	-0-	-95	-0-	1004	3	11	9	Y	10					96
07	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1225	3	9	9	Y	8					104
08	1023	#	982	-0-	-41	-0-	979	2	3	9	Y	3					107
09	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1084	3	18	9	Y	16					123
10	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					123

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					15
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					15
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 #	429	-0-	-439	-0-	406	3	23	9	N	21					61
06	840 #	277	-0-	-563	-0-	264	3	13	9	N	12					73
07	527 #	338	-0-	-189	-0-	332	3	6	9	N	5					78
08	465 #	431	-0-	-34	-0-	428	3	3	9	N	3					81
09	450 #	253	-0-	-197	-0-	253	3			N	-0-					81
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					81

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

05	589 #	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	620 #	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630 #	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-

VIEW (CISCO) 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

05	STG WDRL	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-

VIEW (FLIPPEN LIMESTONE) 93793 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
PLOWMAN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 018515 COMPL. DATE 02/28/1947 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	3007 #	1904	-0-	-1103	-0-	1901	2	3	9	N	3	3	8			183
06	2910 #	2090	-0-	-820	-0-	2073	2	17	9	N	15					198
07	2573 #	1945	-0-	-628	-0-	1924	2	21	9	N	19	171	1			46
08	2573 #	1510	-0-	-1063	-0-	1508	2	2	9	N	2	1	8			47
09	2490 #	1415	-0-	-1075	-0-	1415	2			N	-0-					47
10	2170 #	1419	-0-	-751	-0-	1419	2			N	-0-					47

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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON RESOURCES INC 708778
GINNY WELL #: 1 RRCID -> 119725 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 2864 - 2874

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 128590 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 2819 - 2828

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294

05	837 #	572	-0-	-265	-0-	524	2	48	9	N	44	53	1			15
06	810 #	450	-0-	-360	-0-	432	2	18	9	N	16					31
07	713 #	268	-0-	-445	-0-	250	2	18	9	N	16					47
08	651 #	473	-0-	-178	-0-	452	2	21	9	N	19	51	1			15
09	630 #	325	-0-	-305	-0-	325	2			N	-0-					15
10	558 #	237	-0-	-321	-0-	198	2	39	9	N	35					50

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 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
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					17
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					17
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					17
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					17
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					17

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					16
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					16
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					16
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					16

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

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					32
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					188
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					188
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					188
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					188
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					188
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					188

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	3	29	6	-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	701	-0-	-136	-0-	690	2	11	9	N	10					72
*06	810	685	-0-	-125	-0-	674	2	11	9	N	10					82
*07	837	697	-0-	-140	-0-	696	2	1	9	N	1					83
*08	837	685	-0-	-152	-0-	683	2	2	9	N	2					85
*09	810	659	-0-	-151	-0-	658	2	1	9	N	1					86
*10	837	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					86

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

*05	217	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	210	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	217	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	217	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	210	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	217	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRO OIL & GAS INC 679282
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
CITY OF GORDON WELL #: 2 RRCID -> 267595 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 1864 - 1868

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

05	H15 VIOL	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (STRAWN) //CONT.// 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-

W-R-M, NORTH (CADDO) 94398 300 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 3 RRCID -> 094139 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374

05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-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

05	DLQ G-10	68	-0-	68	763	68	2		N	-0-			16
06	DLQ G-10	188	-0-	188	951	188	2		N	-0-			16
07	DLQ G-10	186	-0-	186	1137	186	2		N	-0-			16
08	1100 N	235	-0-	-865	272	235	2		N	-0-			16
*09	457 N	185	-0-	-272	-0-	185	2		N	-0-			16
10	0 N	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

05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			108
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			108
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			108
08	2635 N	2059	-0-	-576	-0-	2059	2		N	-0-			108
*09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			108
10	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	3302	-0-	-7641	-0-	3300	2	2	9	N	2					38
06	6600 #	2700	-0-	-3900	-0-	2699	2	1	9	N	1					39
07	6820 #	2178	-0-	-4642	-0-	2178	2			N	-0-					39
08	4712 #	1689	-0-	-3023	-0-	1689	2			N	-0-					39
09	4170 #	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2			N	-0-					39
10	3317 #	1535	-0-	-1782	-0-	1535	2			N	-0-					39

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

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					48
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			48
08	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					48
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					48
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

*03	651 N	107	-0-	-544	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	42	1	444	2	N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

05	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	330 #	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341 #	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					7
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					7
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	R	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27					83
06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					108
07	891	R	891	-0-	-0-	-0-	860	2	31	9	N	28					136
08	899	#	838	-0-	-61	-0-	815	2	23	9	N	21					157
09	870	#	804	-0-	-66	-0-	784	2	20	9	N	18	156	1			19
*10	904	R	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	N	28					47

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER O. R. WELL #: 1 RRCID -> 060399 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 4343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	713	#	107	-0-	-606	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
04	723	R	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	N	-0-					-0-
08	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	113	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1350	#	1232	-0-	-118	-0-	99	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 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	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-
05	837	#	740	-0-	-97	-0-	63	1	677	2	N	-0-					-0-
06	1380	#	783	-0-	-597	-0-	65	1	718	2	N	-0-					-0-
07	1426	#	917	-0-	-509	-0-	76	1	841	2	N	-0-					-0-
08	1426	#	1133	-0-	-293	-0-	94	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1050	#	1038	-0-	-12	-0-	83	1	955	2	N	-0-					-0-
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 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	456	R	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	-0-					-0-
04	360	#	332	-0-	-28	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-
05	372	#	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	N	-0-					-0-
06	450	#	282	-0-	-168	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
07	465	#	409	-0-	-56	-0-	34	1	375	2	N	-0-					-0-
08	465	#	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
COOPER, O. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 149597 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3915 - 3927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

COOPER, O. R. -D- WELL #: 1D RRCID -> 152712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3834 - 3912

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

*03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	6					201
						7	9									
04	390 #	377	-0-	-13	-0-	29	1	333	2	N	14					215
						15	9									
05	403 #	346	-0-	-57	-0-	28	1	295	2	N	21					236
						23	9									
06	540 #	395	-0-	-145	-0-	31	1	349	2	N	14					250
						15	9									
07	558 #	496	-0-	-62	-0-	41	1	455	2	N	-0-					250
08	558 #	436	-0-	-122	-0-	36	1	400	2	N	-0-					250
09	390 #	343	-0-	-47	-0-	27	1	316	2	N	-0-	162	1			88
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					88

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

*03	899 #	372	-0-	-527	-0-	34	1	338	2	N	-0-					121
04	870 #	227	-0-	-643	-0-	18	1	209	2	N	-0-					121
05	899 #	660	-0-	-239	-0-	56	1	604	2	N	-0-					121
06	1050 #	886	-0-	-164	-0-	73	1	813	2	N	-0-					121
07	1085 #	589	-0-	-496	-0-	49	1	540	2	N	-0-					121
08	1085 #	554	-0-	-531	-0-	46	1	508	2	N	-0-					121
09	900 #	494	-0-	-406	-0-	39	1	455	2	N	-0-					121
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					121

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

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					153
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					153
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					153
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7465	-0-	-1928	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6839	-0-	-2251	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7240	-0-	-2153	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7991	-0-	7991	7991	7991	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7402	-0-	7402	15393	7402	2			N	-0-					-0-
*10	22865	X	7472	-0-	-15393	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					14
06	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	2			N	-0-					14
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					14
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					14
09	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					14
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-					14

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	607	-0-	-695	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	638	-0-	-622	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

05	775	N	422	-0-	-353	-0-	421	3	1	9	N	1					86
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13					99
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	784	3	3	9	N	3					102
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3					105
09	1020	N	648	-0-	-372	-0-	648	3			N	-0-					105
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					105

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3					159
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	688	3	4	9	N	4					163
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	N	9					172
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10					182
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					185
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					185

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					92
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					94
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					94
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					94
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					94
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					94

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					6
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					6
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					6
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					6
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					6
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					6

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					144
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					144
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					144
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					144
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					144
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					144

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	695	2	28	9	N	25					153
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					167
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	680	2	2	9	N	2					169
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-					169
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					169
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					169

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR-DAVIS "1047" WELL #: 1 RRCID -> 238038 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4070 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					123
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	328	2	7	9	N	6					129
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					131
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					131
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					132
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	N	2					134

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

05	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					62
06	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					62
07	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					62
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					62
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					62
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

05	8990 X	7616	-0-	-1374	-0-	7616	2			N	-0-					60
06	8700 X	7193	-0-	-1507	-0-	7193	2			N	-0-					60
07	8990 X	6878	-0-	-2112	-0-	6878	2			N	-0-					60
08	8835 X	6796	-0-	-2039	-0-	6796	2			N	-0-					60
09	7860 X	6293	-0-	-1567	-0-	6285	2	8	9	N	7					67
10	7626 X	6969	-0-	-657	-0-	6969	2			N	-0-					67

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

05	3534 X	2116	-0-	-1418	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	1832	-0-	-1588	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	1828	-0-	-931	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	1806	-0-	-736	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	2129	-0-	-331	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 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
05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2350	3	6	9	Y	5					38
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2697	3	3	9	Y	3	37	1			4
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2697	3	6	9	Y	5					9
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2694	3	4	9	Y	4					13
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	3	2	9	Y	2					15
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2684	3	1	9	Y	1					16

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6					164
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					165
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					165
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					166
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					173
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15					188

LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7					68
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					68
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					70
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	418	2	4	9	N	4					74
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					76
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	406	2	1	9	N	1					77

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 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
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					31
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					31
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					31
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					31
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					31
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					31

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					49
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					49
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 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	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING-3 (MORRIS) 94770 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 161414 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2654 - 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 249451 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4836 - 5208

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
10	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
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			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

05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3044	2	4	9	Y	4	38	1			114
06	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2831	2	12	9	Y	11					125
07	3348	X	2906	-0-	-442	-0-	2902	2	4	9	Y	4					129
08	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2798	2	2	9	Y	2					131
09	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	2560	2	2	9	Y	2					133
10	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2479	2	4	9	Y	4					137

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

05	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	6277	2	24	9	Y	22					246
06	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	6008	2	14	9	Y	13					259
07	6634	X	6092	-0-	-542	-0-	6085	2	7	9	Y	6					265
08	6634	X	5807	-0-	-827	-0-	5793	2	14	9	Y	13					278
09	6150	X	5367	-0-	-783	-0-	5363	2	4	9	Y	4					282
10	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	5378	2	14	9	Y	13					295

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					36
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					38
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2					40
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					40
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					40
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					40

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			Y	-0-	18	1			92
06	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1260	2	2	9	Y	2					94
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6					100
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2					102
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					102
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					102

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	Y	2	38	1			26
06	2310 N	2266	-0-	-44	-0-	2262	2	4	9	Y	4					30
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2313	2	9	9	Y	8					38
08	2449 N	2201	-0-	-248	-0-	2199	2	2	9	Y	2					40
09	2280 N	2094	-0-	-186	-0-	2085	2	9	9	Y	8					48
10	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			Y	-0-					48

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

05	4061 X	3777	-0-	-284	-0-	3775	2	2	9	Y	2	20	1			54
06	3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3548	2	2	9	Y	2					56
07	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					56
08	3968 X	3635	-0-	-333	-0-	3635	2			Y	-0-					56
09	3780 X	3542	-0-	-238	-0-	3538	2	4	9	Y	4					60
10	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			Y	-0-					60

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3514	2	2	9	Y	2	31	1			77
06	3990 X	3570	-0-	-420	-0-	3561	2	9	9	Y	8					85
07	3875 X	3512	-0-	-363	-0-	3508	2	4	9	Y	4					89
08	3658 X	3083	-0-	-575	-0-	3076	2	7	9	Y	6					95
09	3570 X	3159	-0-	-411	-0-	3159	2			Y	-0-					95
10	3689 X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					95

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	20	1			32
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					34
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					34
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					34
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	2			Y	-0-					34
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					34

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	18	1			29
06	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1190	2	2	9	Y	2					31
07	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			Y	-0-					31
08	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1155	2	2	9	Y	2					33
09	1200 N	978	-0-	-222	-0-	978	2			Y	-0-					33
10	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2			Y	-0-					33

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1289	-0-	-31 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARNER (GARDNER, LOWER) 95272 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HOFCO, INC. 390898
RANSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 139022 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3060 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON(STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	N	1			127
06	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1157 2	1 9	N	1			128
07	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1186 2	1 9	N	1			129
08	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			129
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			129
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 #	510	-0-	-172	-0-	510 2		Y	-0-			-0-
06	660 #	537	-0-	-123	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
07	682 #	554	-0-	-128	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
08	558 #	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
09	540 #	532	-0-	-8	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 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
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
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
05	DLQ G-10	69	-0-	69	120	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	54	-0-	54	174	54	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	54	-0-	54	228	54	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	282	54	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

05	DLQ G-10	60	-0-	60	104	60	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	45	-0-	45	149	45	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	195	46	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	241	46	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			225
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			225
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			225
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	99	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	734	-0-	-723	-0-	99	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	96	1	1186	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	620	-0-	-682	-0-	99	1	521	2	N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 096466 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 4054 - 4064

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					36
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					36
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					36
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					36

BROWN, C. WELL #: 1B RRCID -> 196050 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3921 - 3950

05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					63
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					63
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					63

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					126
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					126
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					126
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	102	7			24
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					24

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

05	403 N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5					37
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	N	5					42
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	340	3	7	9	N	6					48
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	N	6					54
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9	9	N	8					62
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					69

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					60
06	7500	X	6744	-0-	-756	-0-	6744	2			N	-0-					60
07	7750	X	6995	-0-	-755	-0-	6995	2			N	-0-					60
08	7750	X	5390	-0-	-2360	-0-	5390	2			N	-0-					60
09	7440	X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			N	-0-					60
10	7688	X	7166	-0-	-522	-0-	7166	2			N	-0-					60

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
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					14
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					14
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					14
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					23
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					23
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CAMPBELL,MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
PICKARD, J. WELL #: 2 RRCID -> 165506 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2990 - 3034

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		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

05	279	N	224	-0-	-55	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	43	1	147	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	43	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	28	1	138	2	N	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	30	1	123	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	43	1	160	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

05	527	N	515	-0-	-12	-0-	93	1	422	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	86	1	396	2	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	110	1	371	2	N	-0-					-0-
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	70	1	343	2	N	-0-					-0-
09	480	N	195	-0-	-285	-0-	38	1	157	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEATHERFORD (STRAWN)            //CONT.//   95583 680   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PARKER
  PARK, BOB                                 639525
    CARTER                            WELL #:    1    RRCID -> 076885  COMPL. DATE 05/10/1978  TOTAL DEPTH  3000 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.        -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-
 09        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LILES                             WELL #:    1 C  RRCID -> 084832  COMPL. DATE 09/26/1979  TOTAL DEPTH  4342 PERF. 2741 -  2754
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEATHERFORD (1400)                          95583 700   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: PARKER
  ECHO PRODUCTION, INC.                     240125
    BOYD UNIT                         WELL #:    1    RRCID -> 085415  COMPL. DATE 08/20/1979  TOTAL DEPTH  3706 PERF. 1415 -  1423
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 6/12/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      141 N       141     -0-        -0-           -0-         141  2                N       -0-                                -0-
 06      129 N       129     -0-        -0-           -0-         129  2                N       -0-                                -0-
 07      130 N       130     -0-        -0-           -0-         130  2                N       -0-                                -0-
 08      139 N       139     -0-        -0-           -0-         139  2                N       -0-                                -0-
*09      127 N       127     -0-        -0-           -0-         127  2                N       -0-                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

WEATHERFORD, SE (2150) 95589 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266049 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 1948 - 1960

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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
PM RANCH 631370
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	76	1	129	2	N	-0-				89
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	204	2	N	-0-				89
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	N	-0-				89
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	2	N	-0-				89
*09	240	N	222	-0-	-18	-0-	42	1	180	2	N	-0-				89
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	167	1	67	2	N	-0-				89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WALLIS WELL #: 1 RRCID -> 136250 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2224 - 2242

05	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
06	90	N	40	-0-	-50	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	5	1	234	2	N	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	8	1	394	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	3	1	155	2	N	-0-			-0-
10	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	4	1	207	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	67	1	340	2	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	121	1	356	2	N	-0-					-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	465 N	242	-0-	-223 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

05	310 N	83	-0-	-227 B	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	480 N	149	-0-	-331 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	74	1	715	2	N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					12
06	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53	2			N	-0-					12
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					12
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					12
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					12

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

05	403 N	160	-0-	-243 B	-0-	149	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	386	3	36	9	N	33	33	0			-0-
07	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	244	3	23	9	N	21	21	0			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	123	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	562	3	54	9	N	49	49	0			-0-
*10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	514	3	48	9	N	44	44	0			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	26	1	135	2	N	-0-			-0-
07	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 2532

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

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	7	1	404	2	N	-0-			2
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	6	1	421	2	N	-0-			2
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	13	1	399	2	N	-0-			2
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	13	1	401	2	N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	11	1	380	2	N	-0-			2
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	4	1	245	2	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	4	1	252	2	N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	6	1	217	2	N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

05	527 N	352	-0-	-175 B	-0-	6	1	346	2	N	-0-			13
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	4	1	338	2	N	-0-			13
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	12	1	354	2	N	-0-			13
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	12	1	377	2	N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	11	1	359	2	N	-0-			13
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			13

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

05	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	21	1	1176	2	N	-0-			7
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	10	1	732	2	N	-0-			7
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	14	1	420	2	N	-0-			7
08	620 N	374	-0-	-246 B	-0-	12	1	362	2	N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	400	-0-	-200 B	-0-	12	1	388	2	N	-0-			7
10	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			7

OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
08	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
*10	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					15
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					15
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					15
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					15
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	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

05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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

05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					40
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					40
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					40

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					23
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					23
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					23
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					23
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					23

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					18
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					18
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					18
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					18
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					18

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					53
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					53
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					53
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					53
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					5
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					5
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					5
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					8
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					8
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HILL OPERATING LLC 387979
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					57
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					59
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	N	3					62
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62

WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					57
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					59
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	N	3					62
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

05	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	99	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	165	-0-	165	564	49	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	755	46	1	145	3	Y	-0-					-0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1040 PERF.10061 - 14

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					71
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					71
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					71
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					71
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					71
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					71

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					38
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					38
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					38
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					38
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					38
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					38

WHISTLER BEND (CADDO) 96833 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL WC WELL #: 1 RRCID -> 118562 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
07	403	N	173	-0-	-230	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	N	-0-					-0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

05	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25					180
06	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1165	2	29	9	N	26					206
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1194	2	20	9	N	18	171	1			53
08	1240	#	1218	-0-	-22	-0-	1175	2	43	9	N	39					92
09	1200	#	1167	-0-	-33	-0-	1113	2	54	9	N	49					141
10	1240	#	1168	-0-	-72	-0-	1120	2	48	9	N	44					185

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
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					10
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					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
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
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
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	210	1	872	2	N	6					41
							7	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	210	1	1027	2	N	4					45
							4	9									
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	1			N	-0-					45
08	1085	N	291	-0-	-794	-0-	291	1			N	-0-					45
09	1230	N	271	-0-	-959	-0-	271	1			N	-0-					45
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					45

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		12	-0-	12	59	12	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		7	-0-	7	66	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	78	12	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	91	13	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT					-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
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					16
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	306	3	Y	-0-					16
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	3	Y	-0-					16
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	Y	-0-					16
09	360	N	156	-0-	-204	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					16
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	41	1	280	3	Y	-0-					16

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-				-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-				-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 129494 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 3950 - 3968

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

05	1364	N	884	-0-	-480	-0-	107	1	777	3	Y	-0-				-0-
06	930	N	409	-0-	-521	-0-	73	1	336	3	Y	-0-				-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	163	1	966	3	Y	-0-				-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	115	1	715	3	Y	-0-				-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	Y	-0-				-0-
10	1116	N	828	-0-	-288	-0-	106	1	722	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

PEARSON, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 165609 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2157 PERF. 2157 - 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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			30
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			30
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			30
08	1209 N	477	-0-	-732	-0-	477	2		N	-0-			30
09	1200 N	833	-0-	-367	-0-	833	2		N	-0-			30
10	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2		N	-0-			30

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL -A- WELL #: 4A RRCID -> 137711 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1756 - 1763

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	93	1	1761	2	N	23					44
						25	9									
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	1975	2	N	23					67
						25	9									
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	93	1	1994	2	N	23					90
						25	9									
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	1995	2	N	20					110
						22	9									
09	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	90	1	1893	2	N	17					127
						19	9									
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	15					142
						17	9									

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

05	1147 #	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1140 #	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1178 #	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

05	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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

05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1506	2	78	9	N	71	162	1			115
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	2	50	9	N	45					160
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20					180
08	1581 N	911	-0-	-670	-0-	878	2	33	9	N	30	173	1			37
09	1470 N	925	-0-	-545	-0-	908	2	17	9	N	15					52
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1314	2	55	9	N	50					102

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

05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*10	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

05	1736 #	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			Y	-0-					32
06	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					32
07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					32
08	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					32
09	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					32
*10	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

05	1488 #	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-					2
06	1590 #	1302	-0-	-288	-0-	1302	2			N	-0-					2
07	1643 #	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					2
08	1643 #	1502	-0-	-141	-0-	1502	2			N	-0-					2
09	1350 #	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					2
*10	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					2

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

05	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 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
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	155	1	313	3	N	3	92	1			-0-
							3	9									
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	150	1	382	3	N	-0-					-0-
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	155	1	479	3	N	-0-					-0-
08	589	#	569	-0-	-20	-0-	155	1	414	3	N	-0-					-0-
09	592	R	592	-0-	-0-	-0-	150	1	442	3	N	-0-					-0-
10	620	#	602	-0-	-18	-0-	155	1	447	3	N	-0-					-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

05	992	#	976	-0-	-16	-0-	155	1	817	3	N	4	73	1			19
							4	9									
06	979	R	979	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	N	-0-					19
07	998	R	998	-0-	-0-	-0-	155	1	843	3	N	-0-					19
08	992	#	896	-0-	-96	-0-	155	1	741	3	N	-0-					19
09	990	#	883	-0-	-107	-0-	150	1	733	3	N	-0-					19
10	1023	#	933	-0-	-90	-0-	155	1	778	3	N	-0-					19

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3755	R	3755	-0-	-0-	-0-	620	1	3133	3	N	2					181
							2	9									
06	3607	R	3607	-0-	-0-	-0-	600	1	3006	3	N	1					182
							1	9									
07	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	620	1	3139	3	N	2					184
							2	9									
08	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-	620	1	2760	3	N	2					186
							2	9									
09	3263	R	3263	-0-	-0-	-0-	600	1	2663	3	N	-0-					186
*10	3676	R	3676	-0-	-0-	-0-	620	1	3056	3	N	-0-					186

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

05	589	#	189	-0-	-400	-0-	155	1	34	3	N	-0-					126
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					126
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					126
08	434	#	8	-0-	-426	-0-	8	3			N	-0-					126
09	330	#	51	-0-	-279	-0-	51	3			N	-0-					126
10	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					126

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

05	465	#	457	-0-	-8	-0-	155	1	302	3	N	-0-					-0-
06	450	#	447	-0-	-3	-0-	150	1	297	3	N	-0-					-0-
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	155	1	282	3	N	-0-					-0-
08	465	#	453	-0-	-12	-0-	155	1	298	3	N	-0-					-0-
09	450	#	375	-0-	-75	-0-	150	1	225	3	N	-0-					-0-
10	465	#	369	-0-	-96	-0-	155	1	214	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	310	1	1210	3	N	2					23
							2	9									
06	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	3	N	-0-					23
07	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	310	1	1222	3	N	-0-					23
08	1519	#	1501	-0-	-18	-0-	310	1	1191	3	N	-0-					23
09	1470	#	1407	-0-	-63	-0-	300	1	1107	3	N	-0-					23
10	1519	#	1424	-0-	-95	-0-	310	1	1114	3	N	-0-					23

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

05	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					77
06	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					77
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					77
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77

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

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	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

05	1661		1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	750		294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	775		233	-0-	-542	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					64
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					64
07	558	X	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					64
08	558	X	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					64
09	540	X	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					64
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					64

WILLIE MAE (3RD CONGL) //CONT.// 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
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
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	463	-0-	-797	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	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
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					24
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					24
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					24
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					24
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					24
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					17
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					17
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					17
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					17
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					17
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					17

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL 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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					22
06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					23
07	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					23
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					23
*09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					24
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					24

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

05	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2					21
06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					22
07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					22
08	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					22
*09	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					22
10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					22

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

05	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1209	2	37	9	Y	34					113
06	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1103	2	40	9	Y	36					149
07	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	Y	21	140	1			30
08	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1040	2	26	9	Y	24					54
*09	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1008	2	39	9	Y	35					89
10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					89

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					21
06	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					22
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	1					23
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					23
*09	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					23
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					22
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					23
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					23
*09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					23
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	T. A.		313	-0-	313	655	311	2	2	9	Y	2					20
06	935	R	280	-0-	-655	-0-	280	2			Y	-0-					20
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					21
08	341	#	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					21
09	330	#	113	-0-	-217	-0-	113	2			Y	-0-					21
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
07	2160	R	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*09	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
10	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
07	2329	R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*09	2160	R	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
10	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		764	-0-	764	1591	762	2	2	9	Y	2					19
06	2280	R	689	-0-	-1591	-0-	688	2	1	9	Y	1					20
07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					20
08	868	#	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					20
09	840	#	593	-0-	-247	-0-	593	2			Y	-0-					20
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					20

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1132	-0-	1132	2354	1130	2	2	9	Y	2					20
06	3374 R	1020	-0-	-2354	-0-	1020	2			Y	-0-					20
07	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					21
08	1271 #	957	-0-	-314	-0-	957	2			Y	-0-					21
09	1230 #	878	-0-	-352	-0-	878	2			Y	-0-					21
10	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					21

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

05	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*09	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					37
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	35	1			2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES 040144
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7	142	1			20
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					30
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	138	2	12	9	N	11					41
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	89	2	8	9	N	7					48
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	99	2	8	9	N	7					55
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

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

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WINSTON (STRAWN 2340) //CONT.// 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	355	3	10	9	N	9					130
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	432	3	9	9	N	8					138
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	N	6					144
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					144
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	365	3	8	9	N	7					151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	868 N	778	-0-	-90	-0-	18	1	760	3	Y	-0-					37
06	DLQ G-10	773	-0-	773	773	18	1	755	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10	835	-0-	835	1608	19	1	816	3	Y	-0-					37
08	400 N	821	-0-	421	2029	18	1	803	3	Y	-0-					37
09	2823 N	794	-0-	-2029	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					37
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					37

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

05	1209 X	682	-0-	-527	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	810 X	79	-0-	-731	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	651 X	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	660 X	170	-0-	-490	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	682 X	369	-0-	-313	-0-	369	2			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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS 818896
WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27					75
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37	9	N	34					109
07	1209	#	961	-0-	-248	-0-	927	2	34	9	N	31					140
08	1209	#	1041	-0-	-168	-0-	1002	2	39	9	N	35					175
09	1170	#	975	-0-	-195	-0-	952	2	23	9	N	21	159	1			37
10	1178	#	889	-0-	-289	-0-	858	2	31	9	N	28					65

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

05	834	R	834	-0-	-0-	-0-	704	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	780	#	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	#	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	837	#	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	810	#	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	837	#	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-

WOODSON (GUNSIGHT) 98655 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON, BELLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 102650 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 985 - 993

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

ATKINSON, BELLE "E" WELL #: 1 RRCID -> 104288 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 994 - 1000

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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

05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					144
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					144
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					144
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5					149
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1184	2	28	9	N	25					174
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1192	2	18	9	N	16	159	1			31

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

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-				-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	83	1	39	2	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-				-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	259	1	124	2	N	-0-				-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	260	1	97	2	N	-0-				-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

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-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	179	1	67	2	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

05	651	N	-0-	-0-	-651	-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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	416	1	199	2	N	-0-				-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	444	1	166	2	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 1 RRCID -> 018568 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 3355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2 RRCID -> 018569 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 3357 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	212	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	222	1	83	2	N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 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
05	744 N	-0-	-0-	-744	-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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	484	1	232	2	N	-0-					-0-
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	516	1	192	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	79	1	38	2	N	-0-					-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	100	1	37	2	N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	143	1	69	2	N	-0-					-0-
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	168	1	62	2	N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	175	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	168	1	63	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	361	1	173	2	N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	376	1	140	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	53	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	1	20	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	286	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	498	1	238	2	N	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	198	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	354	1	169	2	N	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	384	1	143	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	161	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	167	1	62	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	819	1	391	2	N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	76	1	29	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	311	1	148	2	N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	278	1	104	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	221	1	105	2	N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	339	1	126	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	990	N	590	-0-	-400	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

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
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

05	682	N	-0-	-0-	-682	-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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	462	1	221	2	N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	439	1	164	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	142	1	68	2	N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	149	1	55	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	141	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	142	1	53	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	1	182	2	N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	206	1	77	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	82	2	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	181	1	67	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

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

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	418	1	200	2	N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	414	1	154	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	960	1	459	2	N	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1013	1	378	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	244	1	117	2	N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	251	1	94	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	846	1	404	2	N	-0-					-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	852	1	318	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	122	1	45	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	348	1	167	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	415	1	155	2	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	386	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	377	1	141	2	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	175	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	168	1	62	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	367	1	176	2	N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	196	1	73	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1131	1	541	2	N	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1107	1	412	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	304	1	146	2	N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	213	1	80	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 9P RRCID -> 095414 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3170 - 3204

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	340	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	348	1	130	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	168	1	81	2	N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	259	1	96	2	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	1	58	2	N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	162	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					140
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					155
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	N	20					175
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30	164	1			41
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	2	28	9	N	25					66
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1770	2	33	9	N	30					96

WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213	N	NO RPT	-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOWE WELL #: 3 RRCID -> 151136 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3324 - 3334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STOWE, J. H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 170604 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3587 PERF. 1628 - 1634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3	N	-0-	-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-	-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3	N	-0-	-0-
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3	N	-0-	-0-
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3	N	-0-	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GYPSY OIL CO. 339696
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					195
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					195
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					195
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					195
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					195
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					195

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					29
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					29
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					29
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					29

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					30
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					30
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					30
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					63
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					63
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					63
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					63
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					63

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
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	X	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	210	X	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	217	X	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	381	2	17	9	Y	15					15
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	287	2	3	9	Y	3	18	1			-0-
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	247	2	6	9	Y	5					5
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	253	2	4	9	Y	4					14
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	19	1			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	Y	15					15
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	268	2	3	9	Y	3	18	1			-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	2	6	9	Y	5					5
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	253	2	4	9	Y	4					14
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	19	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	108	178	1			125
06	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	79	131	1			73
07	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	3231	2	177	9	N	161	178	1			56
08	3421	R	3421	-0-	-0-	-0-	3265	2	156	9	N	142					198
*09	3383	R	3383	-0-	-0-	-0-	3233	2	150	9	N	136	179	1			155
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-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
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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 079687 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2850 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKMAN WELL #: 4 RRCID -> 079770 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2855 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 094701 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2708 - 2716

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-