
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

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

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

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

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

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PARKER								
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-

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

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

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		0 N	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
05		0 N	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-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201													
05		0 N	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-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244													
05		0 N	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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11						70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11						70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				NO RPT		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11						70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11						70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				NO RPT		70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	7	RRCID ->	086874	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3421 - 3427	
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-	73
06	360 #	189	-0-	-171	-0-	11	1	178	2	N	-0-	73
07	372 #	304	-0-	-68	-0-	17	1	287	2	N	-0-	73
08	372 #	265	-0-	-107	-0-	15	1	250	2	N	-0-	73
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	73
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-	37
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-	37
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-	37
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-	37
*09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-	37
*10	458 R	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-	37

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

ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480
05	992 #	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	3	N	-0-	-0-
06	930 #	923	-0-	-7	-0-	68	1	855	3	N	-0-	-0-
07	987 R	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-	-0-
08	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	937	3	N	-0-	-0-
09	937 R	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	N	-0-	-0-
10	992 #	862	-0-	-130	-0-	63	1	799	3	N	-0-	-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	167090	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	3690 - 3699	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692	-	4092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-	

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY TURNER				042398										
		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3992	-	4002
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036
05	62 N	83	-0-	21	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-	
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
09	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES						
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273	-	4277
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ACKERS (MORRIS SAND) STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446	-	3454
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	

ADAIR CREEK (COOK SAND)
VANCO OIL & GAS CORP.
MCLAUGHLIN, J. M.

00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
881484
WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER)
BYRNE OIL COMPANY
DUFFER B

00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
119795
WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-			-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0)
WISE PRODUCTION COMPANY
MORRISON "X"

00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
933825
WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

AKIN (CADD0)
PARKER ENERGY COMPANY
WHALEN-WILSON

00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
640154
WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

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-

PARTECH INVESTMENTS LLC
DAVIS. G. R.

642685
WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AKIN (CADD) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARTECH INVESTMENTS LLC //CONT.// 642685
 DAVIS, G. R. //CONT.// 642685
 WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC 953506
 HART, C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

ALBANY (CADD) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 07/12/2019

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019 - P/A 05/27/19												

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19												

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

ALEDO, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620								
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

BKV BARNETT, LLC				072504				CNTY: SHACKELFORD				
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1736 N	1359	-0-	-377	-0-	1359	2		Y	-0-		-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-		-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	3	1	1242	2	Y	-0-	-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-		-0-
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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
 M & K OPERATING LLC 518499
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

ALFRED-DONNELL (CADD0) 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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	1999 - 2060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782									
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018 - 5031	
05	4526 #	3883	-0-	-643	-0-	3530	3	353	9	N	321	349 1	377
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	422	335 1	464
07	4278 #	1662	-0-	-2616	-0-	1518	2	144	9	N	131	331 1	264
08	4278 #	3721	-0-	-557	-0-	3506	2	215	9	N	195	330 1	129
09	3960 #	1940	-0-	-2020	-0-	1513	2	427	9	N	388	350 1	167
*10	5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	4609	2	482	9	N	438	352 1	253

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	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		38
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		38
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		38
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		38
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		38
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 - 3337	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		44
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		44
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		44
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		44
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		44
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		63
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		63
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		63
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		63
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		63
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		63

ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405									
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	N/A	
05	14B DENY	266	-0-	266	-0-	266	2			N	-0-		-0-
06	14B DENY	337	-0-	337	-0-	603	337	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	498	-0-	498	-0-	1101	498	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	319	-0-	319	-0-	1420	319	2		N	-0-		-0-
09	750	206	-0-	-544	-0-	876	206	2		N	-0-		-0-
*10	1035	159	-0-	-876	-0-	159	2			N	-0-		-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING		//CONT.//		427405									
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	265	-0-	265	265	265 2		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	337	-0-	337	602	337 2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	497	-0-	497	1099	497 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	320	-0-	320	1419	320 2		N	-0-			-0-
09		750	206	-0-	-544	875	206 2		N	-0-			-0-
*10		1034	159	-0-	-875	-0-	159 2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462	
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			21
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			21
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			21
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			21
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC				288423									
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC				518499									
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636	
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06	600	N	240	-0-	-360	-0-	240 2		N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857									
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450 - 2490	
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-	-0-	
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
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	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-	

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	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-	

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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586									
HANVEY-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	12	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	12	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	12	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	12	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	12	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	12	

HANVEY-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3397 - 3406	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
 GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			105
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			105
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			105
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			105
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			105
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			105

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

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

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

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	N	8		28
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12		40
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	157	3	13	9	N	12		52
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	157	3	7	9	N	6		58
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	150	3	10	9	N	9		67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC 518499
 ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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-

OIL AND GAS DIVISION

ATWELL (LAKE SAND) KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS		04321 400 465526		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3518 - 3538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

AUBURN (DUFFER) PETEX GENTRY "23"		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914					
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				18
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				18
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-				18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				18
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				18
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890					
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

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		04672 500 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901					
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
ROBERTSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2802 - 2823
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
NEWMAN, THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH	2851 PERF. 2748 - 2771
05		62 #	23	-0-	-39	-0-		23	3			23
06		60 #	5	-0-	-55	-0-		5	3			23
07		62 #	28	-0-	-34	-0-		28	3			23
08		62 #	27	-0-	-35	-0-		27	3			23
09		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	3			23
10		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3			23

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2810 - 2836
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			35
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			35
07		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3			35
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			35
09		60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3			35
10		62 #	49	-0-	-13	-0-		49	3			35

LESTER UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2800 - 2825
05		155 #	149	-0-	-6	-0-		149	3			16
06		150 #	144	-0-	-6	-0-		144	3			16
07		155 #	148	-0-	-7	-0-		148	3			16
08		155 #	146	-0-	-9	-0-		146	3			16
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-		190	3			16
*10		201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	3			16

WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2736 - 2795
05		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3			5
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			5
07		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3			5
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			5
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			5
10		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			5

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:		4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH	2838 PERF. 2735 - 2763
05		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

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

05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					21
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					21
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					21
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					21
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					21
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					21

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

05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					6
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					6
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					6
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					6
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6

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

05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					7
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					7
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					7
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					7

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	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					21
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					21
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					21
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					21
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					21
*10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2789 - 2794
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			17
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-			17
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			17
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			17
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			17
*10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2817 - 2825
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			17
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-			17
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			17
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			17
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			17
*10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 - 2798
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			2
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			2
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			2
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			2
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			2
*10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 - 2842
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			23
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			23
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			23
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			23
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 - 2897
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			4
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			4
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			4
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			4
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			4
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 - 2820
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			10
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246 3		N	-0-			10
07	372 #	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			10
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			10
09	360 #	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-			10
10	372 #	41	-0-	-331	-0-	41 3		N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 - 2766
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			1
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-			1
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			1
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			1
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			1
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			1

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190							
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-	5
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-	5
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-	5
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-	5
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-	5
*10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-	5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768	
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-
*10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804	
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-
*10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847	
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-	-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
*10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780	
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-	-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
*10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800	
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-	-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-	-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-
*10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814	
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-	-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-	-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732				
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856				
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237				
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3	N	-0-			-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248				
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864				
PLEASANT VALLEY		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	19
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	19
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	19
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	19
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 4	N	-0-	226
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	226
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	226
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	226
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	226

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486											
COLEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66	4	20	9	N	18	317			
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	67	3	17	9	N	15	332			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	332			

GRAGG, P. K.		WELL #:		1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	235			

GRAGG, DENO		WELL #:		2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146					
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	4			N	-0-	58			
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58			

BLACK BANDANA LLC		072506		NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034	
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-	22			
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-	22			
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-	22			
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-	22			
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-	22			
*10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-	22			

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		GRAGG NORTH		WELL #:		3		RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305	
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	14			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	14			
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	14			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	14			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-	14			
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-	14			

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		LANDAR		WELL #:		3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-			
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-			
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-			
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-			

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848	
05	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-

PICK OIL & GAS, LLC		664362		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293 PERF. 3895 - 3901
GIBSON-BELDING												
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	105	1	324	2	N	-0-	3
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	112	1	357	2	N	-0-	3
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-	3
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	97	1	336	2	N	-0-	3
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	108	1	314	2	N	-0-	3
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	3

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	89	1	273	2	N	-0-	-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	75	1	241	2	N	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	105	1	386	2	N	-0-	-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	96	1	331	2	N	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	79	1	229	2	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4061 - 4069
GREEN, F.												
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	18
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-	18
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	18
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	18
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	18
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-	18

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1271 N	903	-0-	-368	-0-	903 2		N	-0-		2
06		1470 N	948	-0-	-522	-0-	948 2		N	-0-		2
07		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017 2		N	-0-		2
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		2
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		2
*10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180	
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-		-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		18
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		18
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		18
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		18
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		18
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-		18

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
06		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-		-0-
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-		-0-
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		N	-0-		-0-
*09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	587 3	19 9	N	17		17
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-		17

BANKLINE-EVANS LAKE		WELL #:		05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		66
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		66
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		66
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		66
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		66
10		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		66

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		137
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		137
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		137
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		137
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		137
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		137

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		87
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		87
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		87
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		87
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		87
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455			
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		52
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		52
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		52
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		52
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		52
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486			
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
08		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563			
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		61
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		61
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		61
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		61
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		61
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A			
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
*10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-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			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		37
06		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3	N	-0-		37
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	N	2		39
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80 3	N	2		41
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		41
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		41

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-			29
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3			32
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2			34
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			34

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-			29
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3			32
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2			34
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			34

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				
05		0 N	66	-0-	66	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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				
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3263 - 3283				
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	96	3	4	9	N	4			58
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	3	17	9	N	15			73
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	9	N	14			87
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3			90
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	87	3	29	9	N	26			116
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

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				
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES		
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777										
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
*08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517			COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019		

05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-		-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-		-0-
07		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3			N	-0-		-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-		-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN		
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328										
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141		

05		4557	2296	-0-	-2261	-0-	2296 2			N	-0-		-0-
06		3763 R	2152	-0-	-1611	-0-	2152 2			N	-0-		-0-
07		2666 #	1707	-0-	-959	-0-	1707 2			N	-0-		-0-
08		2666 #	929	-0-	-1737	-0-	929 2			N	-0-		-0-
09		2400 #	88	-0-	-2312	-0-	88 2			N	-0-		-0-
10		2294 #	1304	-0-	-990	-0-	1304 2			N	-0-		-0-

BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE			931621										
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532			COMPL. DATE 11/01/2020			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440		

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-

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) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGWOOD ESTATES		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004												

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4202 - 4207		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY GRANT		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 - 0				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	99	-0-	99	427	3 1	96 2	N	-0-		-0-
06		508 X	81	-0-	-427	-0-	2 1	79 2	N	-0-		-0-
07		14B DENY	89	-0-	89	89	3 1	86 2	N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	118	-0-	118	462	3 1	115 2	N	-0-		-0-
06		576 X	114	-0-	-462	-0-	2 1	112 2	N	-0-		-0-
07		14B DENY	117	-0-	117	117	4 1	113 2	N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT		-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546		
05		14B2 EXT	216	-0-	216	860	5 1	211 2	N	-0-		-0-
06		1036 X	176	-0-	-860	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
07		14B DENY	211	-0-	211	211	6 1	205 2	N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	211			N	NO RPT		-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150								
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	33	-0-	33	407	1	1	32	2	-0-
06	407 X	-0-	-0-	-407	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A		
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A		
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A		
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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-

FLO, A.&P., INC.		273966												
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487		- 2492		
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		4
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		4
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		4
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		4
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		4
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381		- 2516		
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON, B. N.		409131												
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564		- 2584		
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-		-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
07	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-		-0-
08	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-		-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	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-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197689										
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252		
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660		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-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4119 - 4128		
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	2	N	-0-			-0-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148		
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-

WELDLING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID ->	107039	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	4347	PERF. 3826 - 3830
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2	N	-0-	-0-
06	600 N	537	-0-	-63	-0-		537	2	N	-0-	-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-		566	2	N	-0-	-0-
08	589 N	520	-0-	-69	-0-		520	2	N	-0-	-0-
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2	N	-0-	-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2	N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO			
CANTY		WELL #:		1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021											

CANTY		WELL #:		2	RRCID ->	082392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4052 - 4061
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021											

CANTY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	153136	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	4021	PERF. 3952 - 3962
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021											

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516
BELZNER				651162							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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

BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4952 - 5008
YATES, L. H. 'B'				679595							
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11

BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
KING ENERGY RESOURCES		465526												
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-					-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
BERRYMAN, A. R.		465526												
		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
DOROTHY, FAYE		465526												
		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

FAYE, DOROTHY		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		465526												
		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

WILLOUGHBY		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		465526												
		WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3				-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3				-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3				-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3				-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3				-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3				-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A												
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3				-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3				-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010												
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3				-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2				-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2				-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2				-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2				-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2				-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	371 2	N	-0-	10	
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35 1	323 2	N	-0-	10	
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	40 1	336 2	N	-0-	10	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 2	N	-0-	10	
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	322 2	N	-0-	10	
*10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	38 1	339 2	N	-0-	10	

OXXN 630579												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936												
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	39	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	39	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	39	
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	39	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	39	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933												
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	1	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	1	
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	1	
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	1	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-	1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A												
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	94 1	186 3	Y	-0-	-0-	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	99 1	181 3	Y	-0-	-0-	
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	92 1	155 3	Y	-0-	-0-	
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	111 1	174 3	Y	-0-	-0-	
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	99 1	173 3	Y	-0-	-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970												
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-	-0-	
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-	-0-	
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	-0-	
*09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	969 3	167 9	N	152	152 1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BETHESDA (CADDO)			07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GAINES, EDWARD			WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAMPKIN, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STAFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755						
05		279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09		300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644						
05		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*09		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.			WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828						
05		1674 N	1175	-0-	-499 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08		1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10		1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
BETHESDA, SW. (STRAWN)			07566 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689					
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
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2	Y	-0-
07	372 N	128	-0-	-244	-0-	128 2	Y	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
T & S OIL & GAS, LLC		833788													
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON							
PETEX		659782													
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398					
05	550 N	93	-0-	-457	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9	9	Y	8	6	6		2
*07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-	2	7		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372					
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	281	2	160	9	N	145	183	1		103
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	281	2	154	9	N	140	178	1		65
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	278	2	155	9	N	141				206
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	264	2	154	9	N	140	180	1		166
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	250	2	131	9	N	119	171	1		114
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	255	2	153	9	N	139	176	1		77

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4238 - 4266					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

BIG HOLE (ATOKA "C")
BRAMMER PETROLEUM, INC.
BUXTON

07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
088600

WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014															

KORNYE-TILLMAN COMPANY
MCMURREY-MITCHELL UNIT

475741
WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			59
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			59
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			59
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2		N	-0-			59
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2		N	-0-			59
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2		N	-0-			59

LEXGAS, INC.
MCCLURE, J. M.

500222
WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	650	R	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H.

631388
WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			58
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			58
07	589	#	513	-0-	-76	-0-	-0-	513	2		N	-0-			58
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			58
09	570	#	549	-0-	-21	-0-	-0-	549	2		N	-0-			58
*10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			58

BIG SANDY (CADDO)
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
TOMLIN, O., -A- UNIT

08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
105675

WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
TOMLIN, O. UNIT

08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
105675

WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	Y	-0-	-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-	-0-
*09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-	-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	Y	-0-	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-	-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	-0-
*09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-	-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	Y	-0-	-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-	-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-
10		465 N	60	-0-	-405	-0-	60 3	N	-0-	-0-

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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	14

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		3
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2	N	-0-		3
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2	N	-0-		3
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2	N	-0-		3
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-		3
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2	N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	0 N	-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

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

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

CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685		
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-		3
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		3
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2	N	-0-		3
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-		3
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2	N	-0-		3
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100		
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-		14
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2	N	-0-		14
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-		14
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-		14
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		14
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	9
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	9
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2	N	-0-	9
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	2	N	-0-	9
09	1170 N	761	-0-	-409	-0-	761	2	N	-0-	9
10	1116 N	722	-0-	-394	-0-	722	2	N	-0-	9

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

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	30
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-	30
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	30
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	30
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	30
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	13
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	13
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	13
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	13
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-	13
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	13

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

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726								
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					18
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18

MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					10
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					10
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					10
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704								
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					3
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					3
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					3
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					3
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					3
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-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

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805								
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	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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					20
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
07	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					20
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					20
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720								
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750								
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					24
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					24
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					24
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					24
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					24
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802								
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					56
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					56
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					56
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					56
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					56
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600	-	3692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			6	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			6	
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			6	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			6	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			6	
10		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2		N	-0-			6	

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733	-	3798
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			15	
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-			15	
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-			15	
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-			15	
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			15	
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-			15	

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721	-	3835
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	

MOSAIC OIL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724	-	3780
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724	-	3780
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

BILCO (MORRIS)		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710	-	2722
KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710	-	2722
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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	

BILL (CADD0)		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938	-	3952
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938	-	3952
SOUTH GREEN		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938	-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

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	
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	1612 N	823	-0-	-789 B	-45490	823 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1426	-0-	-404 B	-45490	1426 3	N	-0-			-0-
07	868 N	1417	-0-	549 B	-44941	1417 3	N	-0-			-0-
08	837 N	1420	-0-	583 B	-44358	1420 3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1340	-0-	-100 B	-44358	1340 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1766	-0-	340 B	-44018	1766 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
05	124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100 3	N	-0-			-0-
06	90 N	125	-0-	35 B	-12982	125 3	N	-0-			-0-
07	93 N	120	-0-	27 B	-12955	120 3	N	-0-			-0-
08	93 N	125	-0-	32 B	-12923	125 3	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12923	115 3	N	-0-			-0-
10	124 N	125	-0-	1 B	-12922	125 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
05	124 N	130	-0-	6 B	-29832	130 3	N	-0-			-0-
06	120 N	150	-0-	30 B	-29802	150 3	N	-0-			-0-
07	124 N	140	-0-	16 B	-29786	140 3	N	-0-			-0-
08	124 N	135	-0-	11 B	-29775	135 3	N	-0-			-0-
09	120 N	130	-0-	10 B	-29765	130 3	N	-0-			-0-
10	124 N	140	-0-	16 B	-29749	140 3	N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*10		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		770 N	770	-0-	-0-		-0-	770	2	N	-0-		51
06		690 N	618	-0-	-72		-0-	618	2	N	-0-		51
07		713 N	641	-0-	-72		-0-	641	2	N	-0-		51
08		784 N	784	-0-	-0-		-0-	784	2	N	-0-		51
*09		896 N	896	-0-	-0-		-0-	736	2	N	145	176 1	20
*10		790 N	790	-0-	-0-		-0-	743	2	N	43		63

RITCHIE, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

RIEBE, H.				WELL #:	3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	37	-0-	37		179	1	2	N	33		68
06		14B2 EXT	1	-0-	1		180	1	2	N	-0-		68
07		14B2 EXT	1	-0-	1		181	1	2	N	-0-	48 1	20
08		182 X	1	-0-	-181		-0-	1	2	N	-0-		20
09		1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-		20
10		1 N	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-		20

RITCHIE-WHARTON				WELL #:	2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578 - 3590
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-		-0-
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2		N	-0-		-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-

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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-		80
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		80
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		80
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		80
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-		80
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-		80

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-		76
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		76
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		76
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		76
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		76
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3542 - 3632
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2		N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	

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

STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750			
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			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-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK 60				WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3719 - 3725
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
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		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-
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		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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK RANCH 56				WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 - 3833
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-	54
06		1620 N	300	-0-	-1320	-0-	300	2			N	-0-	54
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	54
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-	54
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	54
10		1674 N	54	-0-	-1620	-0-	54	2			N	-0-	54
MORALES "65"				WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 - 3808
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LINK RANCH "65"				WELL #:	1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690
05		0 X	-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		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	95
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	95
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	95

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1070	-0-	-340	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	430	-0-	-1585	-0-	430 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	715	-0-	-525	-0-	715 2	N	-0-			-0-
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	-0-			-0-
*10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					CNTY: PALO PINTO			
BALL				WELL #:	17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3252 - 3260
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	3 1	300 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1	379 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	118	-0-	-192	-0-	4 1	114 2	Y	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	28 1	300 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	172	-0-	-231	-0-	12 1	160 2	Y	-0-		-0-

BALL				WELL #:	25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 3209 - 3216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL				WELL #:	26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3154 - 3196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 25				WELL #:	3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
COMPTON, S. W.				WELL #:	5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1945 - 1950
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2554		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2554		N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN) //CONT.// 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544
 COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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

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

05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9			95
06	1110 N	662	-0-	-448	-0-	660	2	2	9	N	2			97
07	1488 N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			N	-0-			97
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	821	2	215	9	N	195			292
09	660 N	313	-0-	-347	-0-	313	2			N	-0-			292
10	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-			292

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

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 OTEX LLC 628115
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

05	14B2 EXT	26	-0-	26	-97	26	2			N	-0-			-0-
06	120 R	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 OTEX LLC 628115
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

05	14B2 EXT	19	-0-	19	-69	19	2			N	-0-			-0-
06	86 R	17	-0-	-69	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER)		//CONT.//	08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		33
BROOKS, R. W. "C"		WELL #:	1	RRCID -> 151872	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3600 - 3607	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	12	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
CALLAWAY		WELL #:	3	RRCID -> 167175	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 3747	PERF. 3496 - 3502	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		8
HUDSON		WELL #:	5	RRCID -> 169686	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3628 - 3636	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
HUDSON		WELL #:	2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE 04/30/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3662 - 3674	
05	231	N	231	-0-	-0-	231 2		54
06	167	N	167	-0-	-0-	167 2		54
07	450	N	450	-0-	-0-	450 2		54
08	519	N	519	-0-	-0-	519 2		54
09	408	N	408	-0-	-0-	402 2	6 9	59
10	465	N	191	-0-	-274	188 2	3 9	62

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
HUDSON		WELL #:		1	RRCID -> 169689	COMPL. DATE 01/07/1987	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3684	- 3742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-

MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4116	PERF. 3585	- 3594	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		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				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 049764	COMPL. DATE 09/07/1970	TOTAL DEPTH 4414	PERF. N/A			
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 3726	- 3736	
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 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) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.		10016 500 197200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		185	-0-	185	197	185	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		53	-0-	53	250	53	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		21	-0-	21	271	21	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	271				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	271				N	NO RPT			-0-
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) MINGUS OIL & GAS PITMAN		10028 500 569683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3230 - 3238				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3205 - 3215				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3198 - 3201				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 NATURAL RESOURCES LLC HOUX, J.		743223		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3222 - 3250				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)			10150 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.			240125											
HARTNETT			WELL #: 1		RRCID -> 064242			COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-

HARTNETT			WELL #: 2		RRCID -> 073012			COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)			10150 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.			240125											
HARTNETT			WELL #: 3		RRCID -> 072605			COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A				
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

HARTNETT			WELL #: 4		RRCID -> 079469			COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

HARTNETT			WELL #: 6		RRCID -> 091694			COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697				
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-

HARTNETT			WELL #: 5		RRCID -> 092352			COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685				
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021													
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	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-
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066		
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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			89
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			89
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			89
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			89
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			89
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

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

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468																	
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459																	
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530																	
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					37
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					37
08		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					37
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					37
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395																	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502																	
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			-0-
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

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

05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-			30
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-			30
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			30
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			30
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			30
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			105
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	3	7	102
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			102

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION ROGERS		022922		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295			
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
MURRAY, L.D. "A"		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
MURRAY, L.D. "A"		190494		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWLEY		518265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
PATTON, TOM		518265		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234			
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
OXXN				630579										
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 - 2392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-			16
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			16
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			16
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-			16
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

BRYANT				WELL #:	1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2224 - 2230	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-			-0-
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2		N	-0-			-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-		341	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	248 N	12	-0-	-236	-0-		12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-		11	2		N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
PETEX				659782										
HART, J. B.				WELL #:	3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051	
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							
BLACK BANDANA LLC				072506										
BELDING, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
05	806 N	471	-0-	-335	-0-		471	3		N	-0-			26
06	990 N	639	-0-	-351	-0-		639	3		N	-0-			26
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3		N	-0-			26
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	3		N	-0-			26
09	630 N	346	-0-	-284	-0-		346	3		N	-0-			26
10	620 N	209	-0-	-411	-0-		209	3		N	-0-			26

STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO							
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-		-0-

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		48
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2	N	-0-		10
06	1020 N	681	-0-	-339	-0-	681	2	N	-0-		10
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		10
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		10
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		10
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		10

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:	1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4001
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-		82
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		82
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		82
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		82
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		82
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		82

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:	B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4026 - 4033
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-		-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-		-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125													
BRACKEEN -B-		WELL #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BELDING A		WELL #:		3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 -		4250			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 -		0			
05		T. A.	-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-

STUART "A"		WELL #:		2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078		PERF. N/A					
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		2		RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3752 -		3758			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENS ENERGY CORP.		WELL #:		1		RRCID -> 035508		COMPL. DATE 01/19/1965		TOTAL DEPTH 4291		PERF. N/A					
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON GUY				WELL #:	1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
*09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
*10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-	

ROBINSON RANCH 78				WELL #:	3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	310	512	1	86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	385	334	1	137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	674	674	1	137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	166	1	131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354	354	1	131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	284	332	1	82

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248
05	217	N	194	-0-	-23	-0-			192	2	2	9	N	2		117
06	210	N	200	-0-	-10	-0-			197	2	3	9	N	3		120
07	217	N	214	-0-	-3	-0-			214	2			N	-0-		120
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-			220	2	2	9	N	2		122
09	210	N	185	-0-	-25	-0-			185	2			N	-0-		122
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT		122

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412									
LEDBETTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067									
STASNEY 2				WELL #:	1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	3714 - 4490
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-

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-			-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640									
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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 #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
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-	
MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290	
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995 PERF.	2124 - 2202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800 PERF.	2890 - 2903	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT		-0-
BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.				945936								
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000 PERF.	N/A	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950 PERF.	4470 - 4780	
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-		-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485 PERF.	3825 - 4091	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		8
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		8
07	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2		N	-0-		8
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2		N	-0-		8
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		8
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-		8
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100 PERF.	3896 - 3905	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.// 11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406										
BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4203 - 4209		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC		589978										
ASHLEY		WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 4215 - 4224		
05	682 N	304	-0-	-378	-0-	304	3	N	-0-			150
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

ASHLEY		WELL #: 9601		RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3994 - 4098		
05	14B DENY	10	-0-	10	422	10	3	N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10

ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
GILBERT W1		WELL #: 1W		RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 4246 - 4252		
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 N	-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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
RINGO-WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4076 - 4084		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	174 1	242 3	Y	-0-		158	
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	179 1	209 3	Y	-0-		158	
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	139 1	212 3	Y	-0-		158	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-		158	
09	390 N	216	-0-	-174	-0-	73 1	142 3	Y	1		159	
						1 9						
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		159	

BRAZOS (MARBLE FALLS)		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
DEEP CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878			
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502			
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520			
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616			
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	81 1	114 3	Y	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	88 1	103 3	Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	83 1	127 3	Y	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-		-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	72 1	140 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849									
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176			
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-		-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836					
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818					
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849					
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867					
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		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	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 (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PALO PINTO								
JACKSON, E. L.				1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, E. L.				2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 ENERGY RESOURCES				767544				CNTY: PALO PINTO								
MARSHALL, ED				1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC				589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRAZOS, EAST (CADD)				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2	N	-0-		-0-
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-		-0-
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-		-0-
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-		-0-
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-		-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
*10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-

ITX CORPORATION				427179							
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 - 3863
05		899 N	545	-0-	-354	-0-	106 1	439 3	N	-0-	172
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	85 1	301 3	N	-0-	172
07		806 N	291	-0-	-515	-0-	50 1	241 3	N	-0-	172
08		558 N	177	-0-	-381	-0-	30 1	147 3	N	-0-	172
09		390 N	44	-0-	-346	-0-	10 1	34 3	N	-0-	172
10		279 N	58	-0-	-221	-0-	11 1	47 3	N	-0-	172

CARR, H., -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 - 4282
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	350 1	1458 3	N	-0-	-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	428 1	1516 3	N	-0-	-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	354 1	1697 3	N	-0-	-0-
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	367 1	1825 3	N	-0-	-0-
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	617 1	1993 3	N	-0-	-0-
*10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	374 1	1674 3	N	-0-	-0-

CARR, H., -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4294 - 4332
05		1519 N	831	-0-	-688	-0-	161 1	670 3	N	-0-	-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	134 1	477 3	N	-0-	-0-
07		1054 N	377	-0-	-677	-0-	65 1	312 3	N	-0-	-0-
08		837 N	251	-0-	-586	-0-	42 1	209 3	N	-0-	-0-
09		600 N	64	-0-	-536	-0-	15 1	49 3	N	-0-	-0-
10		372 N	164	-0-	-208	-0-	30 1	134 3	N	-0-	-0-

CARR -J- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4180 - 4351
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	304 1	1265 3	N	-0-	-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	349 1	1236 3	N	-0-	-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	276 1	1322 3	N	-0-	-0-
08		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	252 1	1251 3	N	-0-	-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	279 1	901 3	N	-0-	-0-
*10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	309 1	1387 3	N	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-

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

05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1131	3	N	-0-			-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	355	1	1257	3	N	-0-			-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	288	1	1378	3	N	-0-			-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	316	1	1569	3	N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	437	1	1411	3	N	-0-			-0-
*10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	360	1	1616	3	N	-0-			-0-

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

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	N	-0-			139
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	N	-0-			139
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-			139
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-			139
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	3	N	-0-			139
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	-0-			139

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-

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

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
PEBA OIL & GAS, INC.			648640							
WILLIAMS		WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2	N	-0-		-0-
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	397 2	N	-0-		-0-
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	454 2	N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645							
MARTIN R. D.		WELL #:	3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4245 - 0
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4229 - 4254
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

ROLLO RESOURCES, LLC			726791							
CHENAULT "A"		WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	0 X	-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

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791										
GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 4251										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
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 N	-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-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
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 N	-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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A								
ACME BRICK CO.		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
COURTNEY		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

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

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-	-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	-0-	-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-	-0-
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
FLINN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 - 3900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
YOUNGBLOOD, E.		WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951				N	NO RPT	14
WHITE MINES - KATY		743223										
		WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142				N	NO RPT	-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
GILBERT, A. B. UNIT NO 1		WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HERRING		878925										
		WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
LOBO		WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812	
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	123 1	584 3	Y	-0-	-0-	
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	114 1	580 3	Y	-0-	-0-	
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	121 1	586 3	Y	-0-	-0-	
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	169 1	530 3	Y	-0-	-0-	
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	167 1	509 3	Y	-0-	-0-	
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)										11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
LADD-CARR "M"										WELL #: 2	RRCID -> 082651	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4694	- 4700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LADD-CARR "E"										WELL #: 1	RRCID -> 092772	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN)										11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
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-	

SEARS MARIE UNIT										WELL #: 1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2928	- 0		
05	0 N	12	-0-	12	B	39	12	2			N	-0-				-0-	
06	0 N	9	-0-	9	B	48	9	2			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	11	-0-	11	B	59	11	2			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	12	-0-	12	B	71	12	2			N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 71																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	71					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	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-	

LADD-CARR "O"										WELL #: 1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2056	- 0		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-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-	

 BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	9 R	9	-0-	-0-		-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	11 R	11	-0-	-0-		-0-	11	2		N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	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	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 N	-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-

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

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 N	-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-

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

05	3 N	-0-	-0-	-3		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-

 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)												
MOSAIC OIL LLC												
BARNES												
WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
HARGIS												
WELL #: 878925 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069												
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018												

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)												
ROLLO RESOURCES, LLC												
GILBERT W4												
WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-

GILBERT W8												
WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 BISHOP (STRAWN 2100)												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												
PETTY, BETTIE ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-

PETTY, BETTY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160												
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-		-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 -	2136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 -	2201
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 -	1932
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
JANA		WELL #:		1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 -	2255
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193 3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213 3	N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135 3	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150 3	N	-0-		-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200 3	N	-0-		-0-

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2162 -	2216
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381 3	N	-0-		-0-
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207 3	N	-0-		-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	35	1	290 3	N	-0-		-0-
08	372 N	152	-0-	-220	-0-	17	1	135 3	N	-0-		-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	16	1	146 3	N	-0-		-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347 3	N	-0-		-0-

RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2143 -	2246
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-				-0-
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	19	1	157	3	N	-0-				-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	16	1	152	3	N	-0-				-0-
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-				-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296			
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-				-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	N	-0-				-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-				-0-
08	310 N	94	-0-	-216	-0-	10	1	84	3	N	-0-				-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-				-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-				-0-

EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GROGAN (ATOKA BEND)			11700 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.			003646											
ALLEN			WELL #: 1			RRCID -> 135234			COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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			WELL #: 1			RRCID -> 189013			COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448		
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-		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849											
WHARTON			WELL #: 1			RRCID -> 221513			COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302		
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			103		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			103		
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			103		
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2	N	-0-			103		
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			103		
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			103		
DUNLAP-CHESTNUT			WELL #: 2			RRCID -> 221519			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221		
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-		
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2	N	-0-			-0-		
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-		
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-			-0-		
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-		
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2	N	-0-			-0-		
DUNLAP-CHESTNUT			WELL #: 1			RRCID -> 245199			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276		
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9	N	1		71		
06	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	1 9	N	1		72		
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1 9	N	1		73		
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	2	1 9	N	1		74		
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1 9	N	1		75		
*10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1 9	N	1		76		
DUNLAP-CHESTNUT			WELL #: 3			RRCID -> 245209			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233		
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1 9	N	1		17		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2 9	N	2		19		
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	266	2	2 9	N	2		21		
08	372 N	149	-0-	-223	-0-	147	2	2 9	N	2		23		
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	184	2	2 9	N	2		25		
10	279 N	147	-0-	-132	-0-	145	2	2 9	N	2		27		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
08		682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2	N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
*10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228													
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	N	-0-	38
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	95	1	968	3	N	-0-	38
07		775 N	375	-0-	-400	-0-	40	1	335	3	N	-0-	38
08		992 N	404	-0-	-588	-0-	44	1	360	3	N	-0-	38
09		1050 N	544	-0-	-506	-0-	53	1	491	3	N	-0-	38
10		372 N	227	-0-	-145	-0-	22	1	205	3	N	-0-	38

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
EDMONDSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4385 - 4390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	N	-0-				-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 3	N	-0-				-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	19 1	157 3	N	-0-				-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	29 1	236 3	N	-0-				-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	25 1	235 3	N	-0-				-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	N	-0-				-0-

EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4054 - 4059	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

EDMONDSON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	242522	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4647	PERF.	4148 - 4151	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18

EDMONDSON "G"		WELL #:		9	RRCID ->	260341	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	4092 - 4096	
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	94 1	1121 3	Y	-0-				29
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	96 1	979 3	Y	-0-				29
07	1395 N	905	-0-	-490	-0-	97 1	808 3	Y	-0-				29
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	160 1	1312 3	Y	-0-				29
09	1080 N	928	-0-	-152	-0-	90 1	838 3	Y	-0-				29
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	143 1	1357 3	Y	-0-				29

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3974 - 3986	
05	9300 X	7380	-0-	-1920	-0-	7368 3	12 9	N	11				120
06	9000 X	6959	-0-	-2041	-0-	6937 3	22 9	N	20				140
07	8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6831 3	41 9	N	37	177 1			-0-
08	8370 X	6871	-0-	-1499	-0-	6836 3	35 9	N	32				32
09	7140 X	6619	-0-	-521	-0-	6609 3	10 9	N	9				41
10	7378 X	6852	-0-	-526	-0-	6827 3	25 9	N	23				64

WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3975 - 4150	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77

EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4326 - 4332	
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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3794 - 3800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO					
FORD, BUSTER				WELL #:	2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718 - 3740
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRAZOS RIVER (ATOKA D)				11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683									
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4202 - 4246
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021													

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4232 - 4238
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2021													

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				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
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			84	
06		720 N	548	-0-	-172	-0-	548 2	N	-0-			84	
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			84	
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-			84	
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			84	
10		806 N	693	-0-	-113	-0-	693 2	N	-0-			84	

DELTA OIL & GAS LTD.				213703				CNTY: STEPHENS					
PIERCE, J. S.				WELL #:	21	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	4045 - 4053
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 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		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.// 11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
PIERCE, J. S.		WELL #: 23		RRCID -> 218878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4084 - 4092	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	99	-0-	-0-	-99	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2021													

PIERCE, J. S.		WELL #: 25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4140 - 4150	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-		-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4110 - 4123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4066 - 4069	
HOPE, J. W. -C-		WELL #: 1									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

HOPE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4048 - 4069	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		476586										
LACY, BRECKIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		PERF. N/A		
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2	133
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	168	3	3	9	N	3	136
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	N	2	138
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	167	3	8	9	N	7	145
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1	146
*10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	N	5	151

BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350									
BRIDGES, L. L.		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-	

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B DENY	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-	17
10	14B DENY	49	-0-	49	84	49	2	N	-0-	17

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-	-0-
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2	N	-0-	-0-
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2	N	-0-	-0-
10	403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2	N	-0-	-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID ->	262344	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3896 - 3932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3			59
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			59
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			59

RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894		
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1			98
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			98
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	559	2	46	9	N	42			140
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	2			N	-0-			140
09	480 N	61	-0-	-419	-0-	61	2			N	-0-			140
10	496 N	66	-0-	-430	-0-	66	2			N	-0-			140

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962		
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5			27
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908		
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-			-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926		
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			2
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			2
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-			2
08	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-			2
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-			2
10	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2			N	-0-			2

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:	1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166 PERF. 1116 - 1166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182 PERF. N/A	
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622								
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:	1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178 PERF. N/A	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310 PERF. 1180 - 0	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY JEANNIE L.		WELL #:	3	RRCID ->	068037	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	1325 PERF. N/A	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING, ALAN D.		463803								
CRENSHAW		WELL #:	1	RRCID ->	069964	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	1189 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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
KING, ALAN D. //CONT.// 463803																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 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-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299																
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TEJAS JACK SALES, INC. 841296																
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298																
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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-	-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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
*10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-	20
06	210 #	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-	20
07	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-	20
08	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-	20
09	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-	20
*10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BATES //CONT.// 058851												
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
*10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-

BEAKLEY, HARRY L.												
BEAKLEY, HARRY L. 059785												
WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 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-

BGM PRODUCTION, LLC												
PITZER, J. E. 068494												
WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

PITZER, J. E.												
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

PITZER, J. E.												
WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.												
WALLACE, J.C. 100298												
WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. WALLACE, J.C.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 100298												
WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

DAVIS, W.B.												
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DAVIS, M. J.												
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT	-0-

HUTCHINSON												
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398												
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-

MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HAYS, TOM "B"												
140622												
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622									
HAYS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

CONNER-MARRS COMPANY		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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															
CONNER-MARRS COMPANY															
NICHOLS "A"															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 172005															
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
HICKMAN, IDA R. "D"															
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323															
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			19
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			19
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			19
08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			19
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FURRY PRODUCING COMPANY															
PALMER, T. W.															
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680															
05		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"															
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422															
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		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-

GUTHRIE, HUBERT "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411															
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		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-

HENRY, FORD															
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456															
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
HALL, ANCIL				345500												
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 - 1062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
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-
HORNER, T. R.				400505												
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	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-
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-
K & W VANPELT COMPANY				448748												
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2588 - 2642				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810									
BROOKS, D.			WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 415	-	623		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPIVEY			WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF. 420	-	500		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, M.J.			WELL #: 3	RRCID -> 128284	COMPL. DATE 08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF. 938	-	942		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

DAVIS, W.B.			WELL #: 3	RRCID -> 129788	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 991	-	1006		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROOKS, D.			WELL #: 1	RRCID -> 154385	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF. 606	-	611		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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								
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//	660810											
BROOKS, D.			WELL #:	2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 - 1254			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

MARTIN, WILLIE B.			WELL #:	2	RRCID ->	154406	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	688	PERF.	605 - 614			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, R.C.			WELL #:	4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206 - 1210			
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEWARD			WELL #:	1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:	5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719			
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			158
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			158
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			158
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			158
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			158
*10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			158

PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:	6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715			
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
*10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			2
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-			2
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			2
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			2
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-			2
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874
 BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
REACH OIL 695802														
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #		27	-0-	-4	-0-	26 3	1 9	1 9	N	1			40
06	31 R		31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1 9	N	1			41
07	32 R		32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	1 9	N	1			42
08	31 R		31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1 9	N	1			43
09	30 #		4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9	1 9	N	1			44
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			44

INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368														
05	31 #		18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	30 #		14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07	31 #		12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			-0-
08	31 #		9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
09	30 #		3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563														
05	31 #		26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
06	30 #		20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-			-0-
07	31 #		18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
08	31 #		7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09	30 #		3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524														
05	38 R		38	-0-	-0-	-0-	38 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	31 #		12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			-0-
09	30 #		3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A														
05	31 #		18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	30 #		14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07	31 #		12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			-0-
08	31 #		18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
09	30 #		4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295														
05	31 #		18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	30 #		14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07	31 #		12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			-0-
08	31 #		6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			-0-
09	30 #		3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612														
05	32 R		32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
06	30 #		29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-			-0-
07	31 #		27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
08	31 #		9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
09	30 #		6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
REACH OIL		//CONT.//		695802									
INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 -	2388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE		WELL #:		8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 -	2354
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.		697137		WELL #:		2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 - 2316
HURLBUT, F. J.													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2760 - 2778
THRIFTY													
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	51	-0-	51	101	51	2		N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	54	-0-	54	155	54	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	205	50	2		N	-0-			-0-
09	257 R	52	-0-	-205	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 -	2333
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
08	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 -	2284
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-		-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448												
05		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		-0-
08		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		-0-
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260												
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628												
05		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
08		124 #	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-		-0-
09		120 #	56	-0-	-64	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365												
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614												
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824												
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		5
06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		5
07		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		5
08		341 #	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		5
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		5
10		341 #	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		5

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TURNER, J. B. //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CAMP & PARKS												
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408												
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3		N	-0-
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3		N	-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	3		N	-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3		N	-0-

CAMP&PARKS												
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457												
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3		N	-0-
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3		N	-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	3		N	-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3		N	-0-

CAMP & PARKS												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3		N	-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		N	-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-

NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-
06		60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3		N	-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		N	-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3		N	-0-
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
05		186 #	170	-0-	-16	-0-	-0-	167	3	3	9	67
06		210 #	151	-0-	-59	-0-	-0-	150	3	1	9	68
07		217 #	132	-0-	-85	-0-	-0-	132	3		N	68
08		217 #	148	-0-	-69	-0-	-0-	145	3	3	9	71
09		150 #	111	-0-	-39	-0-	-0-	109	3	2	9	73
10		155 #	116	-0-	-39	-0-	-0-	115	3	1	9	74

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-
09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-
*10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
BIBBY, J.C. //CONT.// 806190																	
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON																	
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A																	
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					6
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					6
07		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					6
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					6
09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					6
*10		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					6

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		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-

AVT																	
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266																	
05		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MATSON, P. I.																	
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005																	
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ALFORD, GLENN																	
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872																	
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
WHITE, C.M. //CONT.// 806190												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-

TABER, ELMER S.												
TABER 834315												
WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963												
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-

TEJAS JACK SALES, INC.												
LONGHORN-NEWSOME 841296												
WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD												
WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020												
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.										//CONT.// 841296									
FITZGERALD										WELL #: 11		RRCID -> 249990		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FITZGERALD										WELL #: 12		RRCID -> 249991		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FITZGERALD										WELL #: 10		RRCID -> 249992		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										841316									
TAYLOR, B. L.										WELL #: 4		RRCID -> 103834		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PICKETT, G. W.										WELL #: 1		RRCID -> 180805		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PICKETT, G. W. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN							
THOMAS, LOUIS W.				854100												
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2450 - 2540				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

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-

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-

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

XPLORE OPERATING, LLC				946023												
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF. 2026 - 2036				
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	236	3	17	9	N	15					145
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	196	3	14	9	N	13					158
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	259	3	9	9	N	8					166
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	N	8	140	1			34
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10					44
*10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7					51

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023								
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	300 #	162	-0-	-138	-0-	162 3		N	-0-			-0-
07	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
*10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-

4 J'S PRODUCTION				953565								
KEEL		WELL #:		1	RRCID ->	288401	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1640 - 1690
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-

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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSON, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	090691	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	3000 - 3024
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		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-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC				028757								
STANLEY, R.		WELL #:		1	RRCID ->	098118	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1024 - 1032
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
GEYE		WELL #:		1	RRCID ->	246776	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2272 - 2282
05	620 N	643	-0-	23	-0-	614 2	29 9	N	26			178
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	604 2	29 9	N	26			204
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	623 2	29 9	N	26			230
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	629 2	23 9	N	21	180 1		71
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	607 2	24 9	N	22			93
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	621 2	28 9	N	25			118

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827															
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820															
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914
 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2021

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2021 - PLUGGED 10.30.21

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2021

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914														
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021														

BLACKWATER SWD, LLC 073332														
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834														
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			76
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			76
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			76
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	464 2		N	-0-			76
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	-0-	428 2		N	-0-			76
*10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		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														
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 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-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRUCE OGLETREE LLC 103274 TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
05		0 W	14	-0-	14	767	14	2	Y	-0-		-0-
06		0 W	37	-0-	37	804	37	2	Y	-0-		-0-
07		0 W	37	-0-	37	841	37	2	Y	-0-		-0-
08		0 W	86	-0-	86	927	86	2	Y	-0-		-0-
09		0 W	39	-0-	39	966	39	2	Y	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	966			Y	NO RPT		-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
05		0 W	14	-0-	14	639	14	2	Y	-0-		-0-
06		0 W	37	-0-	37	676	37	2	Y	-0-		-0-
07		0 W	35	-0-	35	711	35	2	Y	-0-		-0-
08		0 W	89	-0-	89	800	89	2	Y	-0-		-0-
09		0 W	30	-0-	30	830	30	2	Y	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	830			Y	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274												
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 W	14	-0-	14	611	14	2		N	-0-	-0-
06		0 W	37	-0-	37	648	37	2		N	-0-	-0-
07		0 W	38	-0-	38	686	38	2		N	-0-	-0-
08		0 W	84	-0-	84	770	84	2		N	-0-	-0-
09		0 W	38	-0-	38	808	38	2		N	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	808				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												
05		0 W	14	-0-	14	627	14	2		N	-0-	-0-
06		0 W	37	-0-	37	664	37	2		N	-0-	-0-
07		0 W	37	-0-	37	701	37	2		N	-0-	-0-
08		0 W	86	-0-	86	787	86	2		N	-0-	-0-
09		0 W	39	-0-	39	826	39	2		N	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	826				N	NO RPT	-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
05		0 W	14	-0-	14	649	14	2		N	-0-	-0-
06		0 W	37	-0-	37	686	37	2		N	-0-	-0-
07		0 W	37	-0-	37	723	37	2		N	-0-	-0-
08		0 W	86	-0-	86	809	86	2		N	-0-	-0-
09		0 W	37	-0-	37	846	37	2		N	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	846				N	NO RPT	-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
05		0 W	14	-0-	14	521	14	2		N	-0-	-0-
06		0 W	37	-0-	37	558	37	2		N	-0-	-0-
07		0 W	38	-0-	38	596	38	2		N	-0-	-0-
08		0 W	85	-0-	85	681	85	2		N	-0-	-0-
09		0 W	39	-0-	39	720	39	2		N	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	720				N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991										TOTAL DEPTH	1373	PERF.	970 - 978				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991										TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1048 - 1068				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992										TOTAL DEPTH	1040	PERF.	1014 - 1020				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994										TOTAL DEPTH	1028	PERF.	974 - 980				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1042 - 1048				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	1082	PERF.	1042 - 1046				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF.	1040 - 1046				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
COLE, BERT										167048									
COLE, BERT B. "B"										WELL #:	3B	RRCID -> 085499	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	720	PERF.	350	-	360
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-					

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-					

CREEK ENERGY, INC.										188579									
CULBERSON, A. B.										WELL #:	1	RRCID -> 037556	COMPL. DATE 11/12/1965	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT			-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-					

CULBERSON										WELL #:	4	RRCID -> 095422	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2687	-	2694
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			18					
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			18					
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			18					
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			18					
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18					
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18					

SWINNEY, A.B.										WELL #:	1 A	RRCID -> 147437	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2221	-	2228
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT			-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-					

RUSSELL										WELL #:	1	RRCID -> 249648	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2793	-	2848
05	717 N		717	-0-	-0-	-0-		717	2	N	-0-			-0-					
06	510 N		510	-0-	-0-	-0-		510	2	N	-0-			-0-					
07	492 N		492	-0-	-0-	-0-		492	2	N	-0-			-0-					
08	10 N		10	-0-	-0-	-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-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
D & L OPERATING CO. 196477															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	97	-0-	97	1568	97	2			Y	-0-			-0-
06		1643 R	75	-0-	-1568	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
10		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296															
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
10		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284															
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
10		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382															
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			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 CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880													
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		21	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		21	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		21	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		21	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21	

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386													
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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-	

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245													
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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-	

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-				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-	

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-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	

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-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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.//													
GRADON OIL COMPANY													
KEVIN-INGRAM-TAYLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-	

JAM OIL & GAS COMPANY													
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-	

JKSMD RANCH, LLC													
NICHOLS, GLADYS													
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775													
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-	
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-	-0-	
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-	-0-	
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	

K & W VANPELT COMPANY													
WINDHAM, J. H.													
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 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-	

KLH OIL & GAS, INC.													
SMITH, M. O.													
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832													
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	-0-	
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-	
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-	
08		434 N	53	-0-	-381	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-	
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-	-0-	

TABER, W. R.													
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807													
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-	
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-	
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	
08		496 N	59	-0-	-437	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-	
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-	-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-	-0-

MCCLATCHY, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

OTEX LLC 628115												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			Y	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			Y	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-	-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			Y	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC //CONT.// 628115												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		31 N		5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
06		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07		18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
08		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
09		11 N		-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
10		31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
05		31 N		5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
06		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07		18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
08		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
09		11 N		-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
10		31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	-0-		N	NO RPT		-0-
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
05		31 N		5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
06		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07		18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
08		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
09		11 N		-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
10		31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.										660810							
LEACH FRED M.										WELL #:	1 D	RRCID -> 062925	COMPL. DATE 08/25/1973	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1591	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-		

NICHOLS O. H.										WELL #:	1	RRCID -> 062926	COMPL. DATE 06/22/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. 1596	-	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-		

NICHOLS, O. H. -A-										WELL #:	1A	RRCID -> 073928	COMPL. DATE 10/25/1977	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-		

SEWARD										WELL #:	3	RRCID -> 141273	COMPL. DATE 11/30/1991	TOTAL DEPTH 993	PERF. 394	-	400
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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							
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:	2	RRCID -> 115128	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2631	-	2639
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5			163		
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	160	1	3		
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	Y	5			8		
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5			13		
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5			18		
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5			23		

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:	4	RRCID -> 128074	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 2753	PERF. 2618	-	2624
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			1		
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			1		
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			1		
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			1		
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			1		
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			1		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			1
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			1
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			1
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			1
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			1
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			1

PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
REACH OIL 695802																	
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A																	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322																	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334																	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14 N	3	-0-	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
RINGO RIG LLC										712386									
BYLER, H.										WELL #:	3	RRCID ->	130054	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2366 - 2404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-		
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-		
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-		
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-		

DAY DOLORES										WELL #:	1 B	RRCID ->	062609	COMPL. DATE	03/29/1975	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2236 - 2282
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-		
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-		
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-		
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-		
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-		
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-		

WHITE FRED										WELL #:	5	RRCID ->	062610	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	N/A
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-		
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-		
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-		
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-		
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-		
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-		

WHITE FRED										WELL #:	6	RRCID ->	065333	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	N/A
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-		
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-		
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-		
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-		
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-		
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
*09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
*09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
*10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3 9 N	3		59
06		450 N	279	-0-	-171	-0-	276	3	3 9 N	3		62
07		465 N	435	-0-	-30	-0-	433	3	2 9 N	2		64
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2 9 N	2		66
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3 9 N	3		69
*10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1 9 N	1		70
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	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		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		47
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		47
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		47
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		47
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		47
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		47

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	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	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			10
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			10
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			10
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			10
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			10
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			19
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-	-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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-	-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-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
05		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-	-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-	-0-
07		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-	-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-	-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-	-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-	-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1105	-	1120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921										COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2602	-	2620
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-		
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-		
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-		
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-		
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-				-0-		
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-				-0-		

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021										COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	N/A		
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-		
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-				-0-		
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-		
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-		
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-		
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-				-0-		

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422										COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A		
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-		
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-		
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				-0-		
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-		
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-		
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				-0-		

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463										COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	2771	PERF.	2010	-	2699
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5		
07		14B DENY	-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		

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663										COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	2698	PERF.	N/A		
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-		
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-		
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-		
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-		
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				35		
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-				35		
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				35		
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				35		
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-				35		
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-				35		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-	
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-	

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-		-0-	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3	N	-0-		-0-	

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2 9 N	2		52	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4 9 N	4		56	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	3	3 9 N	3		59	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1 9 N	1		60	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3 9 N	3		63	
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2 9 N	2		65	

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 7		RRCID -> 073358		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	

NEWTON, L.E.		WELL #: 1 D		RRCID -> 075985		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A			
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	30	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	30	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	30	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	30	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	30	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	30	

NEWTON, L.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075986		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	11	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	11	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	11	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	11	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	11	
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	11	

NEWTON, L.E.		WELL #: 3		RRCID -> 075987		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A			
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	

MATSON, P.I.		WELL #: 2		RRCID -> 078519		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112			
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

WATKINS, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 082462		COMPL. DATE 02/18/1979		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074			
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	40	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	40	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	40	
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	40	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	40	
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	40	

CAMP & PARKS		WELL #: 6		RRCID -> 082654		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
*10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		39
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		39
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		39
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		39
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		39
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-		39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		-0-
*10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	35
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	35
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-	35
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	35
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	35
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-	-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-	-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-	24
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-	24
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	24
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	24
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-	24
10	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-	24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		20
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		20
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		20
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		20
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		20
*10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2 9 N	2		42
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3 9 N	3		45
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3 9 N	3		48
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4 9 N	4		52
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2 9 N	2		54
*10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2 9 N	2		56

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284												
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		37
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		37
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		37
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		37
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		37
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
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-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		14
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-		14
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		14
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		14
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995													
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296													
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296													
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296														
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987											TOTAL DEPTH	1050	PERF.	966 - 972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-	

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989											TOTAL DEPTH	1060	PERF.	1020 - 1023
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989											TOTAL DEPTH	1123	PERF.	1076 - 1086
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316														
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975											TOTAL DEPTH	3128	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-	

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977											TOTAL DEPTH	2959	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-	

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977											TOTAL DEPTH	2955	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-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-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-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A												
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021												

XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
05		398 N	398	-0-	-0-		398 3	N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-		236 3	N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-		432 3	N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-		642 3	N	-0-			-0-
09		732 N	732	-0-	-0-		732 3	N	-0-			-0-
*10		684 N	684	-0-	-0-		684 3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

3 S PRODUCTION, INC. 953796														
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970														
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN														
MADISON, F. H. 521255														
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136														
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. MOORE, H. B. -A-			12570 500 100298		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
			WELL #:	1A	RRCID ->	041140	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	0 - 1132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
MOORE, H. B., -A-			WELL #:	2	RRCID ->	041332	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	1135	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-	
MOORE, H. B., -C-			WELL #:	1	RRCID ->	041333	COMPL. DATE	10/25/1966	TOTAL DEPTH	1201	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-	
MOORE, H. B.			WELL #:	2 C	RRCID ->	041413	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-	
RICE I. G.			WELL #:	1	RRCID ->	061027	COMPL. DATE	06/28/1962	TOTAL DEPTH	1450	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-	
MCCLELLEN P.N.			WELL #:	1	RRCID ->	069177	COMPL. DATE	11/22/1976	TOTAL DEPTH	1312	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-	
HEWGLEY, OTIS			WELL #:	1	RRCID ->	070944	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1450	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												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 & D OPERATING, INC. 685874																	
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WILSON RANCH										930205							
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 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-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
SMITH, J. F.		WELL #:		1							
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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				
WYOMING DIAMOND A LLC		945735									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		1	RRCID ->	077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4776 - 4837
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-		-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735								
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 -	4912
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 -	4660
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885	125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 4069 -	4080
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)				12885	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		3	RRCID ->	260654	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 4564 -	4587
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
BUCK RANCH (ATOKA)				12889	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 -	3528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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 #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021													

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-

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912 - 0		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		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	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-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

05	372 N	308	-0-	-64	-0-	39	1	269	2	N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	126	1	293	2	N	-0-		-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	120	1	276	2	N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	113	1	300	2	N	-0-		-0-
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	111	1	202	2	N	-0-		-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	59	1	306	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-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525											
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OXXN HUDSON "A"				630579				CNTY: PARKER							
		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830				
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIMBALL, C.W. UNIT								CNTY: PARKER							
		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1815 - 1820				
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)				12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2445				
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525				CNTY: PARKER							
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PARKER							
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504				
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

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

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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	959	-0-	-188	-0-		959 3		N	-0-			-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 3		N	-0-			-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772 3		N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1606 3		N	-0-			-0-
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462	
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		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-

HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526	
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-

STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613	
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-

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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2590 - 2600	
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-	
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	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-	

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1503 - 1510	
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	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-	

TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6/23/2021													

BUFFALO HILL (CONGL.)		WELL #:		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	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2	Y	-0-			-0-	
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2	Y	-0-			-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-			-0-	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-			-0-	
09	660 N	466	-0-	-194	-0-	466	2	Y	-0-			-0-	
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2	Y	-0-			-0-	

DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
BLACK 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-	
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	N	-0-			-0-	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
GTG OPERATING, LLC				337080												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
BLACK 23				WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038 - 4058				
05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3706	2	58	9	N	53				160
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3746	2	39	9	N	35				195
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3731	2	24	9	N	22	161	1		56
08		3689 X	3604	-0-	-85	-0-	3573	2	31	9	N	28				84
09		3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3288	2	30	9	N	27				111
10		3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3605	2	23	9	N	21				132

BURCHARD (CADD0)				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834												
KNOX, E. L., DR.				WELL #:	1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3362				
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				4
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				4
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

HENDERSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A				
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				8
06		DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-				8
07		DLQ G-10	55	-0-	55	111	55	3			Y	-0-				8
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT				8
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT				8
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT				8

HENDERSON WILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834							
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	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-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	3
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	3
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	13
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	13
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-	3
06	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3	Y	-0-	3
07	DLQ G-10	21	-0-	21	43	21 3	Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	3

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-	13
06	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48 3	Y	-0-	13
07	DLQ G-10	47	-0-	47	95	47 3	Y	-0-	13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT	13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT	13

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-	144
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152 3	Y	-0-	144
07	DLQ G-10	149	-0-	149	301	149 3	Y	-0-	144
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT	144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT	144
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT	144

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-

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834									
GOULD, OSCAR										WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3362 - 3374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, WILLIE										WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3288 - 3303	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					9
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					9
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GOULD, OSCAR										WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3307 - 3322	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOULD, OSCAR										WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3224 - 3243	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOULD, OSCAR										WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531		PERF. 3300 - 3316	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOULD, OSCAR										WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 3220 - 3326	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	61 3	11 9	Y	10				551
06	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3		Y	-0-	86 1			465
07	DLQ G-10	55	-0-	55	111	3		Y	-0-				465
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				465
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				465
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				465

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987			TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314				
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-				47
06	DLQ G-10	78	-0-	78	78	3		Y	-0-				47
07	DLQ G-10	77	-0-	77	155	3		Y	-0-				47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT				47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT				47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT				47

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348				
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69 3	6 9	Y	5				414
06	DLQ G-10	69	-0-	69	69	3	6 9	Y	5				419
07	DLQ G-10	68	-0-	68	137	3	6 9	Y	5				424
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				424
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				424
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				424

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350				
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-				186
06	DLQ G-10	13	-0-	13	13	3		Y	-0-				186
07	DLQ G-10	12	-0-	12	25	3		Y	-0-				186
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				186
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				186
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				186

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327				
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125 3	7 9	Y	6				172
06	DLQ G-10	121	-0-	121	121	3	7 9	Y	6				178
07	DLQ G-10	119	-0-	119	240	3	7 9	Y	6				184
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378				
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-				5
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				5
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377				
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-				3
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	3		Y	-0-				3
07	DLQ G-10	57	-0-	57	115	3		Y	-0-				3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT				3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT				3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT				3

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			2
06	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3			2
07	DLQ G-10	104	-0-	104	210	104	3			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				NO RPT	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				NO RPT	2

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308		
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			41
06	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	3			41
07	DLQ G-10	422	-0-	422	852	422	3			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852				NO RPT	41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852				NO RPT	41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852				NO RPT	41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335		
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			33
06	DLQ G-10	569	-0-	569	569	569	3			33
07	DLQ G-10	558	-0-	558	1127	558	3			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127				NO RPT	33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127				NO RPT	33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127				NO RPT	33

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356		
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			-0-
06	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3			-0-
07	DLQ G-10	75	-0-	75	154	75	3			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154				NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154				NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154				NO RPT	-0-

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358		
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			6
06	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	3			6
07	DLQ G-10	185	-0-	185	265	185	3			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265				NO RPT	6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265				NO RPT	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265				NO RPT	6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			58
06	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	3			58
07	DLQ G-10	682	-0-	682	1377	682	3			58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377				NO RPT	58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377				NO RPT	58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377				NO RPT	58

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 - 3313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

HENDERSON, W.C. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346
05	155	N	155	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	3			Y	-0-	4
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	310	155	3		Y	-0-	4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310				Y	NO RPT	4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310				Y	NO RPT	4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310				Y	NO RPT	4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
NEWTON				WELL #:	3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 - 3220
05	85	N	85	-0-	-0-	74	3	11	9	N	10	335
06	46	N	46	-0-	-0-	35	3	11	9	N	10	345
07	111	N	111	-0-	-0-	100	3	11	9	N	10	355
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	355
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	355
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	355

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	139	-0-	139	139	10	1	129	3	N	-0-
09	423	X	284	-0-	-139		24	1	260	3	N	-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-		22	1	263	3	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	112	-0-	112	112	8 1	104 3		N	-0-		-0-
09		373 X	261	-0-	-112	-0-	20 1	241 3		N	-0-		-0-
*10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 3		N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					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-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-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	0	A	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021													

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803		
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	93	-0-	93	93	7 1	86 3		N	-0-		-0-
09		329 X	236	-0-	-93	-0-	18 1	218 3		N	-0-		-0-
*10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 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-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880					
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	-0-					-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	N	-0-					-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	3	N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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																	
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					146
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					146
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					146
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					146
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					146
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228																	
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	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	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199																	
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

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106																	
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					71
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					71
07		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					71
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					71
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506									
STUART, SNODDY				WELL #:	1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953 - 4063
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			48
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			48
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			48
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			48
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			48
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3		N	-0-			48

DUTRO				WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			56
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			56
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			56
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			56
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			56
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			56

LONG '63'				WELL #:	2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2700	3	3 9	N	3			57
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2610	3	51 9	N	46			103
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	3	13 9	N	12			115
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	3	4 9	N	4			119
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-	85 1		34
*10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			34

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286
HINKSON, WILLIAM				197689									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				WELL #:	2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4644 - 6240
MCMURREY RANCH				238462									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 7		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MAXWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5012 - 5303
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	7			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70

ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67				80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760								
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					123
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					123
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					123
*08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	110	7			13
*09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					13
*10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					13

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					44
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	173	2	52	9	N	47				91
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					91
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					91

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424								
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					102
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					102
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					102
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560								
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4666	2	32	9	N	29				134
06	4440	X	4044	-0-	-396	-0-	4034	2	10	9	N	9				143
07	4650	X	3271	-0-	-1379	-0-	3271	2			N	-0-				143
*08	4712	X	2784	-0-	-1928	-0-	2784	2			N	-0-	134	7		9
09	4560	X	2373	-0-	-2187	-0-	2373	2			N	-0-				9
10	4712	X	2287	-0-	-2425	-0-	2287	2			N	-0-				9

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756								
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-	7				40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
REPASS		WELL #:		1AH	RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128	-	8454
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2		N	-0-			64	
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2560	2	61	9	N	55		119	
07	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		N	-0-			119	
*08	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2729	2	50	9	N	45		164	
09	2640 X	2282	-0-	-358	-0-	2269	2	13	9	N	12		176	
*10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	580	1	2673	2	N	-0-		176	

MURPHY		WELL #:		B 9	RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973	-	4153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	7	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MURPHY		WELL #:		B 10	RRCID ->	276092	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4007	-	4185
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20		88	
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21		109	
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1015	2	205	9	N	186	174 1	121	
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	25	7	96	
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	N	12		108	
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	869	2	26	9	N	24		132	

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957	-	6473
05	5611 X	4431	-0-	-1180	-0-	4401	2	30	9	N	27		148	
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6082	2	30	9	N	27		175	
07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			175	
*08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6555	2	99	9	N	90		265	
*09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5912	2	50	9	N	45		310	
*10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6363	2	33	9	N	30		340	

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477	-	4797
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			92	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			92	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			92	
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	87	7	5	
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			5	
10	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	2		N	-0-			5	

WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039	-	7348
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-	15		37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4294	-	4520
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54			115	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	287	2	54	9	Y	49	160 1	4	
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203	2	61	9	Y	55	30 1	29	
*08	DLQ G-10	627	-0-	627	-0-	627	2		Y	-0-	22	7	7	
09	DLQ G-10	1008	-0-	1008	-0-	973	2	35	9	Y	32		39	
10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	-0-	3485	2	33	9	Y	30	24 1	45	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 2	59 9	Y			54			76
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 2	30 9	Y			27	89 1		14
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 2	26 9	Y			24	30 1		8
*08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 2		Y			-0-	8 7		-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	72	1 2	6 9	Y			5			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72			Y			31	24 1		19

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760					
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128 2	63 9	Y			57			90
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	251 2	31 9	Y			28	94 1		24
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	230 2	34 9	Y			31	30 1		25
*08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736 2		Y			-0-	17 7		8
09	DLQ G-10	449	-0-	449	1185	348 2	101 9	Y			92			99
10	DLQ G-10	824	-0-	824	2009	791 2	33 9	Y			30	24 1		105

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N			-0-			22
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	129 2	47 9	N			43			65
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N			-0-			65
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N			-0-			65

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016			TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612					
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 2	6 9	N			5			80
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281 2	8 9	N			7	42 1		45
07	589 N	204	-0-	-385	-0-	200 2	4 9	N			4	45 1		4
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	736 2	101 9	N			92			96
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N			-0-			96
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N			-0-			96

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342					
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-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106					
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2213 2	34 9	N			31			113
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2353 2	56 9	N			51	164 1		-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N			45			45
*08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N			-0-	45 7		-0-
09	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N			-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			1

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A					
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N			-0-			22
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N			-0-	21 1		1
*07	3100 N	3333	-0-	233	233	3333 2		N			-0-			1
*08	1060 N	827	-0-	-233	-0-	827 2		N			-0-			1
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N			-0-			1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N			-0-			1

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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
BELDING RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	4744	PERF.	4154 -	4428
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	4613 -	4830
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			52
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			52
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			52
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	52	7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		P 4	RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4336 -	4803
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			71
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68			139
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			145
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	101	1	75

ASH		WELL #:		P 4H	RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	5047 -	6585
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988											
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 -	4060
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 -	4380
05	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	19	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	23	4	4	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26	-0-	26	49	26	26	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	27	-0-	27	76	27	27	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	84	8	8	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	56	-0-	56	140	56	56	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
RITCHIE, J.P.		WELL #:			RRCID -> 130994	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4358	- 4526		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
ALLEN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 136834	COMPL. DATE 12/11/1990	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4212	- 4400		
05	0 N	-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	
HARDONCOURT, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 148296	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4281	- 4439		
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #: 1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
HICKMAN				WELL #: 3	RRCID -> 274098	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4490	- 4876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021											
HIDDEN SPRINGS				WELL #: 2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064		
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	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			//CONT.//		918507											
HICKMAN			WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4420 - 4830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		434 N	220	-0-	-214	-0-	219	3	1	9	N	1				1
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				1
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				1
08		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-				1
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-				1
*10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				1

YOW -B-			WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850 - 5254			
10		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON			WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520 - 4958			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)					13914 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC					035619											
LAKE PERRIN			WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3006 - 3018			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE PERRIN			WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3018 - 3030			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741											
PERRIN, H.L.			WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149			
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				53
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				53
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				53
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				53
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				53
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				53

RED GAP OIL & GAS LLC					697026											
ROGERS			WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 - 3103			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	125	-0-	125	-0-	125	3			N	-0-				-0-
07		247 R	122	-0-	-125	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-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					
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026								
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	-	3068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-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		
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-

BURT-OGDEN-MABEE		WELL #:		13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.		WELL #:		213275								
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3396	-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		667700	RRCID -> 290726	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3699	PERF. 3104	-	3110		
HERRING "A"		WELL #:		1								
05	DELQ PR	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	2	-0-	2	5	2 2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	3	-0-	3	8	3 2		N	-0-			-0-
*08	11 R	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-

BUTLER (CONGL.)		WELL #:		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3168	-	3492		
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-			33
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	RRCID -> 125390	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3264	-	3274		
LINEHAN		WELL #:		1								
05	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 2		N	-0-			11
06	29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7 2		N	-0-			11
07	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-			11
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			11
*10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			11

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 - 3282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			35
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-			35
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			35
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2	N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-			35
10	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2	N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)				14060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CAZAR ENERGY INC				140612								
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	142	2	1 9 N	1			39
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	167	2	44 9 N	40			79
*07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	536	2	64 9 N	58			137
*08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	893	2	66 9 N	60	147 1		50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50

BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390
05	DLQ G-10	50	-0-	50 B	300	50	4	Y	-0-			26
06	DLQ G-10	50	-0-	50 B	350	50	4	Y	-0-			26
07	DLQ G-10	50	-0-	50 B	400	50	4	Y	-0-			26
08	DLQ G-10	50	-0-	50 B	450	50	4	Y	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 450												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	450			Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	450			Y	NO RPT			26

NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408
05	DLQ G-10	50	-0-	50 B	320	50	4	Y	-0-			25
06	DLQ G-10	50	-0-	50 B	370	50	4	Y	-0-			25
07	DLQ G-10	50	-0-	50 B	420	50	4	Y	-0-			25
08	DLQ G-10	50	-0-	50 B	470	50	4	Y	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 470												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	470			Y	NO RPT			25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	470			Y	NO RPT			25

BYLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340 - 2380
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4	N	-0-			23
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4	N	-0-			23
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4	N	-0-			23
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4	N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880							
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60 4	N	-0-	24
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-	24
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-	24
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-	24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410	
05	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60 4	N	-0-	22
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-	22
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-	22
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-	22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	22

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370	
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50 4	N	-0-	21
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4	N	-0-	21
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4	N	-0-	21
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4	N	-0-	21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	21

HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354	
HALL		WELL #: 1							
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-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
PETROCOASTAL, INC.		660297							
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085 2	26 9	N	142
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039 2	29 9	N	168
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048 2	24 9	N	190
08	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1047 2	18 9	N	206
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1020 2	14 9	N	219
10	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1030 2	21 9	N	76

EC		WELL #: 1		RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	45
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	45
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	45
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	45
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419											
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334		
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017															

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017															

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
ATHENA RESOURCES, INC.				036056											
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3318 - 3328		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
LONG, LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, C. B. "C"		//CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-					-0-
06	145 N	92	-0-	-53	-0-	92	3		Y	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3		Y	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-					-0-
WILBAR, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 3782	PERF. 2985 - 3015								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3066 - 3092								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 1		RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 2990 - 3025								
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	63	-0-	63	86	63	3		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	194	108	3		N	-0-					-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 2		RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3022 - 3044								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
WILBAR, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 285466	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3002 - 3027								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
LONG RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	- 3562							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	116	1	1057	3	N	-0-					-0-
06	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	112	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	102	1	1039	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	99	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	982	-0-	-128	-0-	100	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	970	-0-	-177	-0-	97	1	873	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3074	- 3354						
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	54	1	265	3	N	-0-					-0-
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	64	1	384	3	N	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	3	N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	3	N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	N	-0-					-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	73	1	507	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3101	- 3127						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3086	- 3098						
05	589 N	231	-0-	-358	-0-	2	1	229	2	N	-0-					-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	57	57	1			-0-
						63	9									
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3723		PERF. 3084	- 3111				
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 -	3130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-			-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
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-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 -	3053		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935											
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3960 -	3970		
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	-0-	90	3			N	-0-			8
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	-0-	98	3			N	-0-			8
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			8
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3			N	-0-			8
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	3			N	-0-			8
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			8

C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3740 -	3751		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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 & 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	3870	-0-	3870	3870	3870	2	N	-0-	28	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3870			N	NO RPT	28	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3870			N	NO RPT	28	

C. PURKISS (DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526									
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	17	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	17	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	17	
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	17	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	17	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	17	

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	43	
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	43	
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	43	

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
08	5 N	1	-0-	-4	-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-	

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		36
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		36
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		36
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		36
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182			
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569			
05	93 N	114	-0-	21	-0-	114	2	N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297			
05	7 N	9	-0-	2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632			
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP		302592									
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084			
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-		
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-		-0-		
07	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-		-0-		
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	384	-0-	-306 B	-0-	384 2	N	-0-		-0-		
*10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-		-0-		

OXXN WARD UNIT				630579								
				WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-		-0-		
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-		
07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-		
*08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-		
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-		
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-		
*08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-		
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-		
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-		
*08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406 - 5416
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-		
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-		
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-		
*08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

RKW OPERATING LLC				714311								
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-		
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-		
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-		
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-		
10	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT		-0-		

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311											
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS 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	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13 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-
CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895					
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905					
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
08	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
09	2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926					
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021													
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883					
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992				
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-			-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657				
NEWELL 114-A		WELL #: 1A												
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-			-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-			-0-
08	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			Y	-0-			-0-
*10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864				
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2021 - WELL PLUGGED 5-7-2021														

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895				
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	N	1	43	1	8
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	540	3	6	9	N	5			13
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	539	3	4	9	N	4			17
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	493	3	7	9	N	6			23
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	472	3	6	9	N	5			28
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4			32

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4 9	N	4		4			82
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	714 3	3 9	N	3		3			85
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	854 3	6 9	N	5		5			90
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 3	3 9	N	3		3			93
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 3	3 9	N	3		3			96
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	833 3	2 9	N	2		2			98

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-		-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-		-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	467 3	53 9	N	48	174	1			21
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	364 3	41 9	N	37					58
07	527 N	114	-0-	-413	-0-	80 3	34 9	N	31					89
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	39					128
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	38					166
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	383 3	42 9	N	38	170	1			34

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-			-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-		-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-		-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		-0-			-0-
09	540 N	401	-0-	-139	-0-	401 3		N	-0-		-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-		-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-		-0-			-0-
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		N	-0-		-0-			-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-			-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-		-0-			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-		-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	516 3	6 9	N	5		71
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	475 3	8 9	N	7		78
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	439 3	2 9	N	2		80
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	268 3	2 9	N	2		82
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482 3	4 9	N	4		86
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	600 3	12 9	N	11		97

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3		N	-0-		-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3		N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-		-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
08	961 N	913	-0-	-48	-0-	913 3		N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		-0-
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	787 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 3		N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-		-0-
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	457 3		N	-0-		-0-
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	415 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3		N	-0-		-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N	-0-		-0-
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3		N	-0-		-0-
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3		N	-0-		-0-
08	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2725 3		N	-0-		-0-
09	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	2665 3		N	-0-		-0-
10	2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3		N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-		-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-		-0-
10	558 N	240	-0-	-318	-0-	240 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
*10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 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	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-		-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3		N	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-		-0-
09	660 N	416	-0-	-244	-0-	416 3		N	-0-		-0-
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-

CADD O (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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	3	N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3	N	-0-		38
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	873	3	N	12	9	49
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	850	3	N	14	9	62
08	992 N	866	-0-	-126	-0-	860	3	N	6	9	67
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	808	3	N	13	9	79
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	N	7	9	85

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	908	3	N	28	9	91
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	894	3	N	25	9	114
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	938	3	N	26	9	138
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	886	3	N	25	9	161
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	818	3	N	23	9	182
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	865	3	N	22	9	32

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
05	3596	2766	-0-	-830	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
06	3480	2817	-0-	-663	-0-	2817	3	N	-0-		-0-
07	3317 #	2921	-0-	-396	-0-	2921	3	N	-0-		-0-
08	3317 #	3090	-0-	-227	-0-	3090	3	N	-0-		-0-
09	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-		-0-
*10	3142 R	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4725	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3	N	-0-		-0-
06	4423	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3	N	-0-		-0-
07	4590	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3	N	-0-		-0-
08	4637	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	N	-0-		-0-
09	4042	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3	N	-0-		-0-
*10	4392	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
05	3302	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-		-0-
06	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-		-0-
07	3374	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	-0-		-0-
08	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3	N	-0-		-0-
09	3281	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-		-0-
*10	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3	N	-0-		-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
05	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3	N	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3	N	-0-		-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	N	-0-		-0-
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3	N	-0-		-0-
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	497	3	N	-0-		-0-
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
05	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799	3	6 9 N	5		181
06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1882	3	4 9 N	4		185
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1995	3	11 9 N	10		195
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-	160 1	35
09	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1629	3	1 9 N	1		36
10	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1552	3	4 9 N	4		40

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	3	N	-0-		-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3	N	-0-		-0-
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3	N	-0-		-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	3	N	-0-		-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3	N	-0-		-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3	N	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
06	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
09	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
*10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-

KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E' WELL #: 3 RRCID -> 283170 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4346 - 4402

05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3		N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 3		N	-0-			-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	120 3	20 9	N	18	35 1		23
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	150 3	28 9	N	25			48
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	180 3	22 9	N	20	50 1		18
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	175 3	20 9	N	18			36
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 3	13 9	N	12			48
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	140 3	11 9	N	10	40 1		18

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

05	186 N	163	-0-	-23	-0-	150 3	13 9	N	12	35 1		25
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	170 3	22 9	N	20			45
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	225 3	22 9	N	20	50 1		15
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	240 3	24 9	N	22			37
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230 3	19 9	N	17			54
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	220 3	22 9	N	20	65 1		9

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

05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	N	-0-			-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230		
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-			-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-			-0-
*10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86

CADDO (MARBLE FALLS)		14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
HAILEY D		WELL #: 9		RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 3270		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-

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
SMITH, E. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453		
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-			126
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			126
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			126
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			126
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			126
*10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			126

CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406		
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3	N	-0-			101
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			101
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	809 3	N	3	9		104
08		806 N	783	-0-	-23	-0-	780 3	N	3	9		107
09		750 N	744	-0-	-6	-0-	740 3	N	4	9		111
10		806 N	794	-0-	-12	-0-	790 3	N	4	9		115

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			230
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			230
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			230
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			230
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			230
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			230

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS			
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450	
05	DLQ G-10	1548	-0-	1548	7260	1548 2	Y	-0-			24
06	DLQ G-10	545	-0-	545	7805	543 2	Y	2	9		26
07	1900 N	1624	-0-	-276	7529	1621 2	Y	3	9		29
08	3100 N	2060	-0-	-1040	6489	2056 2	Y	4	9		33
09	3000 N	284	-0-	-2716	3773	284 2	Y	-0-			33
*10	3100 N	1326	-0-	-1774	1999	1314 2	Y	11	9		44

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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 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	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-			30
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			30
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			30
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			30
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			30
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006	
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677													
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-	-0-	
*10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	-0-	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-	
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-	

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005													

05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	-0-	
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-	-0-	
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	-0-	
08		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3		N	-0-	-0-	
09		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	3		N	-0-	-0-	
*10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-	-0-	

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 #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156													

05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	-0-	
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-	
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-	-0-	
08		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-	-0-	
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-	
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-	-0-	

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048													

05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-	-0-	
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-	-0-	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
08		279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-	
*10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234				
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186				
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3	N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076			
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984 3	N	-0-		-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996 3	N	-0-		-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990 3	N	-0-		-0-
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979 3	N	-0-		-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	962 3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040			
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	42 3	1 9 N	1		153
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	86 3	18 9 N	16		169
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		-0-		169
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	98 3	12 9 N	11		180
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	98 3	10 9 N	9		189
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	89 3	18 9 N	16	171 1	34

COPELAND-MITCHELL "N"		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121			
05	527	N	183	-0-	-344	-0-	183 3		N	-0-	-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-	-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423 3		N	-0-	-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140			
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564 3	9 9 N	8		66
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547 3	15 9 N	14		80
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	558 3	14 9 N	13		93
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	528 3	13 9 N	12		105
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	521 3	11 9 N	10		115
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	531 3	15 9 N	14		129

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)			14640 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925										
CALABRIA ESTATE			WELL #: 3 T		RRCID -> 099527			COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	53 1	74 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	55 1	65 3		Y	-0-		-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	49 1	74 3		Y	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	44 1	76 3		Y	-0-		-0-
*09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	41 1	79 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILBERT, A. B.			WELL #: 1		RRCID -> 136410			COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167		
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	274 1	382 3		Y	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	297 1	346 3		Y	-0-		-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	258 1	393 3		Y	-0-		-0-
08		651 N	591	-0-	-60	-0-	215 1	376 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	479	-0-	-151	-0-	162 1	317 3		Y	-0-		-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEE, RICHARD			WELL #: 1		RRCID -> 282053			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459		
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	327 1	456 3		N	-0-		1
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	408 1	476 3		N	1	1 8	1
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	293 1	447 3		N	-0-		1
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	242 1	423 3		N	-0-		1
*09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	177 1	346 3		N	-0-		1
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		1

CALABRIA (BIG SALINE)			14640 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.			003646										
GILBERT			WELL #: 1A		RRCID -> 144591			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814		
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC			427406										
CALABRIA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 096129			COMPL. DATE 01/17/1978			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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										
CALABRIA ESTATE			WELL #: 5 C		RRCID -> 100371			COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		42

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	285	1	397	3	Y	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	336	1	391	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	162	1	247	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	212	-0-	-208	-0-	72	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	131	1	183	3	Y	-0-	26
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	117	1	136	3	Y	-0-	26
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	110	1	167	3	Y	-0-	26
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	93	1	163	3	Y	-0-	26
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	83	1	161	3	Y	-0-	26
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		26

CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-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		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	454	3	Y	-0-			3
06		600 N	423	-0-	-177	-0-	-0-	195	1	228	3	Y	-0-			3
07		620 N	376	-0-	-244	-0-	-0-	149	1	227	3	Y	-0-			3
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	217	3	Y	-0-			3
09		420 N	272	-0-	-148	-0-	-0-	92	1	180	3	Y	-0-			3
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862																
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	629	3	Y	-0-			-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	543	3	Y	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	602	3	Y	-0-			-0-
08		930 N	884	-0-	-46	-0-	-0-	321	1	563	3	Y	-0-			-0-
*09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	640	3	Y	-0-			-0-
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891																
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	73	3	Y	-0-			37
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			37
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797																
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	329	3	Y	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	293	3	Y	-0-			-0-
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	190	1	290	3	Y	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	297	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	443	-0-	-97	-0-	-0-	150	1	293	3	Y	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAL-TEX (CADD)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1048	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
06	983	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	1015 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	988	-0-	988	2003	988 3		N	-0-			-0-
09	T. A.	1011	-0-	1011	3014	1011 3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	1043	-0-	1043	4057	1043 3		N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376				
05	14B DENY	166	-0-	166	3845	166 3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	286	-0-	286	4131	286 3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	131	-0-	131	4262	131 3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	116	-0-	116	4378	116 3		N	-0-			-0-
09	T. A.	112	-0-	112	4490	112 3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	106	-0-	106	4596	106 3		N	-0-			-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678		
ANDERSON, MARY												
05	3144	3144	-0-	-0-	-0-	3120 2	24 9	N	22			158
06	3003	3003	-0-	-0-	-0-	2992 2	11 9	N	10			168
07	3101	3101	-0-	-0-	-0-	3091 2	10 9	N	9			177
08	3069	2377	-0-	-692	-0-	2371 2	6 9	N	5			182
09	2970	2968	-0-	-2	-0-	2961 2	7 9	N	6			188
*10	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3187 2	7 9	N	6			194

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762										
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124				
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-

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		659782										
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896				
05	4185	3875	-0-	-310	-0-	3875 3		N	-0-			136
06	4050	2801	-0-	-1249	-0-	2780 2	21 9	N	19			155
07	3813 #	3597	-0-	-216	-0-	3586 2	11 9	N	10			165
08	3875 #	2857	-0-	-1018	-0-	2855 2	2 9	N	2			167
09	4050	4753	-0-	703	703	4731 2	22 9	N	20			187
*10	13628	8555	-0-	-5073	-0-	8553 2	2 9	N	2			189

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. DYER "2988"		//CONT.//	14816 200 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF. 3896 - 3908
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY ISBELL			14820 001 196227	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3688 - 3700
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HASKIT, KENDALL WYLIE ED			365175									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS			910215									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846 - 3851
05	152	R	152	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
06	120	#	106	-0-	-14	106	2	N	-0-			-0-
07	149	R	149	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) ANDERSON PRODUCTION MALU			14820 333 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3235 - 3274
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC BOLAND			033012									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF. 2118 - 2119
05	1	N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
BECT OPERATING, LLC 061554														
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436														
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			3
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			3
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			3
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			3
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-			3
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			3
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0														
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		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-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
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		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-
FURRY PRODUCING COMPANY 291650														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
GLOBAL XRC CORP 310348														
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HEROD, BILL 379925														
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172														
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788														
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1138	2	30	9	N	27		173
06	1320	N	398	-0-	-922	-0-	385	2	13	9	N	12		185
07	3100	N	3369	-0-	269	269	3288	2	81	9	N	74	167 1	92
08	2686	N	2417	-0-	-269	-0-	2370	2	47	9	N	43		135
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2038	2	46	9	N	42		177
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		177

QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		59
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		59
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		59
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-		59
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-		59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255																	
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
US. FUELS, INC. 879264																	
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	T. A.		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
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		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 DEVILLE OPERATING, INC. 924647																	
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984										TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3352 - 3362					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN							
CHAPMAN OIL CO. 145860																	
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961										TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2611 - 2689					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962										TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2579 - 2645					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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

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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
BOYLE, GARVICE A.		//CONT.//		085180											
BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
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-

CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232								
SCARLETT C		WELL #:		10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340								
ST. JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		120
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		120
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-		120
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-		120
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		120
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-		120

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		27
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		27
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-		27
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		27
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		27
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		27

CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
STACY		WELL #:		1	RRCID ->	290275	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	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-

CARMEN'S (CADD)				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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		40
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		40
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		40
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		40
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		40
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857										
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

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				
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			43
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			43
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			43
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			43
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			43
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			43

BAIRD		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
		475741										
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			37
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			37
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			37
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			37
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			37
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056				
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1875	3	12	9	N	11	11
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-	11
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	14
08	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-	14
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	609	3	4	9	N	4	18
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	610	3	10	9	N	9	27

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458				
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	10
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	10
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	10
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	10
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A				
05	14B DENY	457	-0-	457	11359	457	3			N	-0-	-0-
06	14B DENY	786	-0-	786	12145	786	3			N	-0-	-0-
07	14B DENY	359	-0-	359	12504	359	3			N	-0-	-0-
08	14B DENY	318	-0-	318	12822	318	3			N	-0-	-0-
09	T. A.	309	-0-	309	13131	309	3			N	-0-	-0-
10	14B DENY	293	-0-	293	13424	293	3			N	-0-	-0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 3423 - 3448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
LYNCH		WELL #:		1	RRCID ->	067566	COMPL. DATE	08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
05	14B DENY	250	-0-	250	6044	250	3			N	-0-			20
06	14B DENY	429	-0-	429	6473	429	3			N	-0-			20
07	14B DENY	196	-0-	196	6669	196	3			N	-0-			20
08	14B DENY	174	-0-	174	6843	174	3			N	-0-			20
09	T. A.	169	-0-	169	7012	169	3			N	-0-			20
10	14B DENY	160	-0-	160	7172	160	3			N	-0-			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	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 - 2956			
05	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 - 3044			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTERVILLE, N (CADD CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. GRIFFIN- CAMPBELL		//CONT.//	16030 300 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
		WELL #:	1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	- 3910
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-

RKW OPERATING LLC GROGAN UNIT			714311	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 2	N	-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-		N	NO RPT

CATTHE (MORRIS) ARBEN OIL, INC. WEST, L. S.			16403 500 028802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	- 2134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GRIFFIS, T.			3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255	PERF. 2178	- 2184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
		WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3014	- 3022
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 6	N	-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-

WILLIAMS, H.C.			2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 3006	- 3012
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040			
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997			
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044			
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172 2			N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002			
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627			
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16 2			N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996			
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316				TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913				
PICKETT, G.W.				WELL #: 5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACK BANDANA LLC				072506				TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845				
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #: 1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.				667700				TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720				
PRITCHARD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720				
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			96
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-			96
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			96
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			96
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			96
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			96

PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476				
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			9
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			9
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			9
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			9
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			9
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			9

PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690				
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2720 - 2730				
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750							
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021															
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	40	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021															
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620													
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567							
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-
CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190							
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-						-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-						-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3	Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	116	56	3	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	56	-0-	56	172	56	3	Y	-0-						-0-
MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144							
05	DLQ G-10	59	-0-	59	225	59	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	284	59	3	Y	-0-						-0-
07	344 N	60	-0-	-284	-0-	60	3	Y	-0-						-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-						-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-						-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-						-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19											

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASHBURN				WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1842 - 1865
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	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-	

LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1793 - 1817
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27	

CHURCH (BIG SALINE)				18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
GRIMES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138	PERF. N/A
05	1017	N	1017	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	860	3	N	-0-		-0-

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	44 1	443 2	N	-0-		70
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	40 1	422 2	N	-0-		70
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	45 1	426 2	N	-0-		70
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	42 1	414 2	N	-0-		70
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	36 1	337 2	N	-0-		70
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	39 1	377 2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID -> 116069	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3655	-	3661	
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-

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	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHWEST (CADD)			18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC			035619										
JONES, LILA PEARL			WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		38
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	8		46
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	6		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09		275 N	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

STOVALL, HOWARD			824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
THREET P.L.			WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-		74
06		270 N	99	-0-	-171	-0-	99	3		N	-0-		74
07		279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3		N	-0-		74
08		217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3		N	-0-		74
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		74
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-		28
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-		28
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-		28
*08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		28
*09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		28
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		28

CLARALMA (MARBLE FALLS)			18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782										
FLOYD RAY VICK			WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	80	2	106	9	N	96	96
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	96
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	96
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	96
*10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	96

CLARENCE (CONGL.)			18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.			292000										
WELLS			WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * 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-

CLAUSELL (MF CONGL)			18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.			036634										
CLAUSELL-LONG-575			WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

CLAY GOBER (CADD0, 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32511 05/12/2021													

CLAYTON (CONGL)			18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC			589983										
DAVES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MESSER			WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THURMAN DRILLING, INC.			858771										
SCHRICK			WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
IKARD, ALAN			422893										
SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955		
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574														
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390														
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	T. A.		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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297														
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					57
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					57
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					57
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					57
*10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57

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		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					65
06		180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-					65
07		124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					65
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					65
09		90 #	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					65
*10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-			36
06		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			36
07		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			36
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			36
09		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			36
*10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-			9
06		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			9
07		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			9
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			9
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			9
*10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-			9
06		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			9
07		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			9
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			9
09		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			9
*10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			9

CLIFF HANGER (MISS) WADE OPERATING WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236 CNTY: STEPHENS														
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5		222
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	268	2	2	9	N	2		224
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	N	2		226
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-		226
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-		226
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-		226

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) ROLLO RESOURCES, LLC TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086 CNTY: PALO PINTO														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702 CNTY: PARKER														
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4710 - 4715			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4878 - 4908			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COALSON, MAC A.		WELL #:		161490	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.)		WELL #:		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DAHAB ENERGY INC.		WELL #:		197200											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428 - 3432			
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	1			N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		221932	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN				217005	WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE				432097	WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650		
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263 2	N	-0-		-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235 2	N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257 2	N	-0-		-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265 2	N	-0-		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209 2	N	-0-		-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	6	1	173 2	N	-0-		-0-

MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD				589978	WELL #: 1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	- 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-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON				WELL #: 4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2474	- 2565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06	40	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	41	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	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	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2630	- 2648			
BRUNER				WELL #: 7								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNER				WELL #: 6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2635	- 2804			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
C O G COMPANY				120723								
CATE, MITCHAM				WELL #: 1	RRCID -> 105367	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2246	- 2260			
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-

CATE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262			
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC				608427											
EADS				WELL #:	1	RRCID ->	105790	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2233 - 2262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

EADS				WELL #:	3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 - 2280		
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
BIG TIO, INC.				070709											
WEST, L.S.				WELL #:	2	RRCID ->	274409	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1415 - 2860		
05		797 R	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8			110
06		752 R	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8			118
07		775 #	766	-0-	-9	-0-	757	2	9	9	N	8			126
08		775 #	711	-0-	-64	-0-	704	2	7	9	N	6			132
09		750 #	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8			140
10		775 #	746	-0-	-29	-0-	738	2	8	9	N	7			147

BULLARD, ROBERT L.				106505			CNTY: COLEMAN								
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380		
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-

CXL ENERGY LLC				195770			CNTY: COLEMAN								
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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			23
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322															
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			21
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			21
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			21
08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			21
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324															
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			22
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			22
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			22
08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			22
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															
05	14B2 EXT		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-

OTEX LLC 628115															
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301															
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-			-0-
*07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
*08		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-			-0-
*09		50 R	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			18
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			18
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			18
08		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			18
*09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			18
*10		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			18

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418															
05		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			15
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			15
07		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			15
08		14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			15
*09		14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			15
*10		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			15

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

RINGO RIG LLC 712386															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
RUTHSON ENERGY, INC.			738144									
CLAYTON		WELL #:	2	RRCID -> 145354	COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198	- 3202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			748098									
MCCLURE, J.E.		WELL #:	5	RRCID -> 113908	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270	- 2306			
05	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
06	2 #	NO RPT	-0-	-2	-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-
SWITZER, M. L.		WELL #:	2	RRCID -> 143043	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143	- 2148			
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-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-
MCCLURE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 151305	COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A				
05	13 #	NO RPT	-0-	-13	-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-
SWITZER, M.L.		WELL #:	4	RRCID -> 276185	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2230	- 2250			
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1 #	NO RPT	-0-	-1	-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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
HORN, CLIFF		WELL #:	1 A	RRCID -> 181623	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086	- 3098			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
05	186 N	460	-0-	274	-0-	460	2				N	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2				N	-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2				N	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					20
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					20
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					20
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282																	
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					6
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					6
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					6
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290																	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-					7
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					7
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					7
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880															
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408															
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			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-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342															
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			12
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			12
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			12
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HANE POWER, L.L.C. 354209															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-		-0-
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-		-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-

K-M OIL COMPANY, INC.				448857			CNTY: MORRIS				
MORRIS -H-				WELL #: 47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447	- 2474		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1		N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	127	-0-	127	127	127 2		N	-0-		-0-

KEMP, WALTER				455324			CNTY: BROWN				
BROWN, SALLIE				WELL #: 3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A			
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-

BROWN, SALLIE				WELL #: 2	RRCID -> 075879	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 3505	PERF. N/A			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526			CNTY: BARR				
BARR JONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 068729	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 3105	PERF. N/A			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 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-

CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
ALEXANDER, N.		WELL #:		1	RRCID ->	103414	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2686 - 2705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06		210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			-0-

MCCLATCHY, JOHN P				540185									
MCCLATCHY, 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-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
CLAYTON A		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

OTEX LLC				628115									
J. L. BOGGUS		WELL #:		2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		14 N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

GARRETT, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	086586	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	1134 - 1137	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY				706685								
SCHRADER, E.A.		WELL #:		3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF. 1418	-	1425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

RINGO RIG LLC		WELL #:		7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF. N/A			
CAMPBELL, H.												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRING VERNON		WELL #:		1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2178	-	2188	
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-

HICKMAN, IDA R.		WELL #:		3	RRCID -> 132320	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 2224	-	2274	
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-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 092996	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF. 1403	-	1407	
ROY D. GOLSTON CDC												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	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																
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

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		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	1		N	-0-				-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	1		N	-0-				-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	1		N	-0-				-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	1		N	-0-				-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A																
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356																
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		Y	-0-				2
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		Y	-0-				2
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		Y	-0-				2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY		-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834										
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	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-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238										
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	156 3	11 9	Y	10	300
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	74 3	11 9	Y	10	310
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211 3	11 9	Y	10	320
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218										
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156 3	4 9	Y	4	247
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74 3	4 9	Y	4	251
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211 3	4 9	Y	4	255
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224										
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		424
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		424
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		424
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260										
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-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208										
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	74 3	11 9	N	10	440
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 3	3 9	N	3	443
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 3	3 9	N	3	446
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353										
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 3	3 9	Y	3	165
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114 3	3 9	Y	3	114
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 3	3 9	Y	3	117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 3	2 9	Y	2		82
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 3	2 9	Y	2		84
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2 9	Y	2		86
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		86
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		86

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

TERRY, E. G. 843907
 TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

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-

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

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-

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		186 N	402	-0-	216	-0-	402 2		N	-0-		-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2		N	-0-		-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-		-0-
*10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
MOHON, C. L. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
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-
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
FAGAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
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-
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-
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
CLARK, J. D.			WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			45
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			45
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			45
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			45
*09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			45
*10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			45

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC			221580										
TURNER			WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-	

REBEIRO			WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	

REBEIRO			WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MINGUS OIL & GAS			569683										
LINDLEY, EDDIE			WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC			587110										
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362	
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3	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-	

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
MORRIS, WILLIAM T.			588616								
EISENRICH-WALDRON		WELL #:	1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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			CNTY: COMANCHE					
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009											

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750			CNTY: COMANCHE					
SHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 - 2726
05	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-		-0-
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-		-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
*08	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
09	420 #	373	-0-	-47	-0-	373 2		N	-0-		-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

VAUGHAN, TERRY L.			883382			CNTY: COMANCHE					
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			CNTY: COMANCHE					
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067										
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A		
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
786408		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60 3	19 9	N	17		67
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73 3	17 9	N	15		82
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	20 3	2 9	N	2		84
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	4 3	12 9	N	11		95
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	47 3	17 9	N	15		110
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	15 3	7 9	N	6		116

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082			
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		45
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		45
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-		45
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		45
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2		N	-0-		45
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
786408		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156			
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3		N	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3		N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-		-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
194204		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953			
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-		-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962					
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A					
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516					
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-		195	3		N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-		206	3		N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-		185	3		N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #:		1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988					
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-		105	3		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880					
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #:		2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868					
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		237	3		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	3		N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-		211	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-		223	3		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-		200	3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-		209	3		N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTHAN (CADDO)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206									
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
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-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRARUTH (STRAWN)				21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER					
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336									
HILL-TERRY-1E		WELL #:		1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5638 - 5654	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021													

RODESSA OPERATING COMPANY				723592									
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020 - P/A 01/22/20													

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563				49B				
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		45
06	60 #	9	-0-	-51	-0-	9 2	N	-0-		45
07	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		45
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		45
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		45
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		45

SCOTT "A"		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-		74
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-		74
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-		74
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-		74
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-		74
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			89
06		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			89
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			89
08		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			89
09		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			89
*10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			89

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160															
05		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35
06		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			35
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35
08		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35
09		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			35
10		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			35

RED GAP OIL & GAS LLC 697026															
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//	21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
SIERRA OIL COMPANY			780219					
ENSERCH		WELL #:		RRCID -> 128337	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3114	- 3144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)			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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO 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
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N -0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	15 1	192 2	N -0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	N -0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 2	N -0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	14 1	170 2	N -0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	14 1	173 2	N -0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
MEADOR		WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
ALLAR		WELL #:		4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-

STOKES		WELL #:		2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
A B UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036		
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-			41
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			41
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			41
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			41
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			41
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BROWN, R. A.		WELL #:		2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014		
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-

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												
JACKSON RANCH "C"		WELL #:		1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3923 - 3926		
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

 CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-

 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				97
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	494	3	13	9	N	-12				109
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-				109
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	511	3	9	9	N	-8	85	1		32
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-				32
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-				32

 JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-				-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-				-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-				-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-				-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-				-0-
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-				-0-

 JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-				-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-				-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-				-0-
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-				-0-
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-				-0-

 LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
06	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-				-0-
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-				-0-
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-				-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3	N	-0-		-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3	N	-0-		-0-
09	780 N	689	-0-	-91	-0-	689 3	N	-0-		-0-
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 3	3 9 N	3		17
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 3	8 9 N	7		24
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 3	1 9 N	1		25
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9 N	1		26
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3				26
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3				26

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3		N	-0-	-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 3		N	-0-	-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-	-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-	-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-	35
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-	35
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-	35
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-	35
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	35
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-	35

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	1164 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	-0-

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021										

A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625 3	8 9 N	7		79
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	665 3	24 9 N	22		101
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 3	2 9 N	2		103
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 3	4 9 N	4		107
09	630 N	74	-0-	-556	-0-	74 3		N	-0-	107
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	618 3	10 9 N	9		116

LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2021										

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256		
STUART, J. N. A		WELL #: 10								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690		
IONI CREEK 60		WELL #: 6U								
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739														
IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808								
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850								
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978								
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802								
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
MOUNTAIN TOP				WELL #:	1	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3844 - 3850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

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		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-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3818 - 3822		
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.				WELL #:	526262	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3583 - 3621		
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
07		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
08		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
09		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
*10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-

LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678		
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-

LINK "54"				WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748		
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			96
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			96
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			96
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			96
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			96
*10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			96

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	1361	-0-	-1398	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	1420	-0-	-1618	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2317	-0-	-876	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3224 - 3257	
05	14B DENY	42	-0-	42	107	40	2	2 9	N	2			95
06	14B DENY	32	-0-	32	139	26	2	6 9	N	5			100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			100
*09	139 X	-0-	-0-	-139	-0-				N	-0-			100
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3941 - 3949	
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3874 - 3906	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		133
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-		133
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		133
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-		133
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-		133
10	434 N	82	-0-	-352 B	-0-	82	2		N	-0-		133

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	219	-0-	219	342	219	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	523	181	2	N	-0-		-0-
08	729	206	-0-	-523	-0-	206	2	N	-0-		-0-
09	0	202	-0-	202 B	202	202	2	N	-0-		-0-
*10	413 N	211	-0-	-202 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-

J. R. HALSELL		WELL #: 7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 4440 - 4464	
05	7750	14594	-0-	6844	21049	14594	2	N	-0-		-0-
06	7500	8914	-0-	1414	22463	8914	2	N	-0-		-0-
07	7750	5658	-0-	-2092	20371	5658	2	N	-0-		-0-
08	7750	3195	-0-	-4555	15816	3195	2	N	-0-		-0-
09	0	3068	-0-	3068 B	18884	3068	2	N	-0-		-0-
*10	21912 R	3028	-0-	-18884 B	-0-	3028	2	N	-0-		-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC		518499									
NAIL RANCH 106		WELL #: 1		RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4971 - 5011	
05	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3411	2	N	-0-		-0-
06	3630 X	2517	-0-	-1113	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
07	5115 X	3816	-0-	-1299	-0-	3816	2	N	-0-		-0-
08	5115 X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2	N	-0-		-0-
09	4950 X	3223	-0-	-1727	-0-	3223	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620		
NAIL "23"		WELL #: 1										
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	N	22	76
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	76
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-	76
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	603	2	34	9	N	31	107
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	107
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	107

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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
HUDSON (SEC.70)		WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
COOPER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 - 3604
05	4681	1791	-0-	-2890	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	
06	5121	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-	-0-	
07	4092 #	3672	-0-	-420	-0-	3672	2	N	-0-	-0-	
08	5016	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-	-0-	
09	4530	4294	-0-	-236	-0-	4294	2	N	-0-	-0-	
10	4681	3167	-0-	-1514	-0-	3167	2	N	-0-	-0-	

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SCOTT		388445									
		WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3722 - 3726
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	
*10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WALLENBERG, V. 490		448810									
		WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-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-	

DALLAS (STRAWN)
SEVEN CROSS OPERATING, LLC
MILLER LITE

22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
767834
WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

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

DALTON BEND (2300)
NWG OPERATING LLC
BELDING "A"

22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
616947
WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H. "C"

631388
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					30
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					30
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					30
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					30
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					30
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30

DALTON BEND (4000)
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M.H. C

22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
631388
WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					15
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					15
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					15
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					15
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					15
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15

MCMURREY, M.H.C

WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388											
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4006 - 4013		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 24D		RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979		
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-				14
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-				14
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-				14
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-				14
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-				14
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-				14

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 38D		RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100		
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-				37
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	N	-0-				37
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-				37
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-				37
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				37
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				37

MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	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-

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		
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 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20											

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		
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-				-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-				-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-				-0-
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-				-0-

DANCING BEAR (DUFFER)			22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PENDRAGON OIL CO.			651162									
COOK			WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	155	-0-	155	-0-	155 3		N	-0-		9
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		9
*09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

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		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
08		372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*09		300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC			714311									
DANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290			
05		5 N	6	-0-	1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

DAPHNE (STRAWN)			23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TOWER RESOURCES INC			862857									
DYE, JOHNNY			WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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 (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					115
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	305	2	17	9	N	15					130
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20					150
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15					165
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	N	4					169
10	558 N	400	-0-	-158	-0-	399	2	1	9	N	1	150	1			20

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	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-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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

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

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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																

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
		881442		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
		695232		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838						
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					101
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					101
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					101
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-					101
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807								
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					80
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					80
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					80
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3	3	8			80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DEATON (CONGLOMERATE)			23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
GIANT NRG CO., LP			302592														
FULGHAM, BERNICE B.			WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972			TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
POTTER, GEORGIA			WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991			TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482							
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK (CADDO)			23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
KING ENERGY RESOURCES			465526														
JOHNSON 47			WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608							
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1					229
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1					230
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					231
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					232
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					233
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234

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		403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					74
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					74
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					74
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					74
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					74
10		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					74

DELANO (STRAWN)			24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555														
DELANO, O.H.			WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEASE			WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 093448	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2823	- 2933	
OVERTON, BEN											
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEELER-CAPROCK		768360		WELL #: 1		RRCID -> 125731	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2825	- 2880	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

SHADY OIL CO.		768360		WELL #: 1		RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2836	- 2840	
CARMICHAEL											
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 278116	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	- 2896	
FAGAN UNIT											
05	403 N	442	-0-	39	-0-	442 2		N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-		-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-		-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #: 1		RRCID -> 076758	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4460	PERF. N/A		
PRATT, PRESTON											
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		WELL #: 2		RRCID -> 180731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 4142	- 0	
HOKETT											
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194					CNTY: STEPHENS						
LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000 -	4010			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
SKY RESOURCES, INC.				786408					CNTY: STEPHENS						
MCDONALD, J. M.		WELL #:		1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 4006 -	4022			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		Y	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-					-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		Y	-0-					-0-
DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
MC DONALD, J. T.		WELL #:		5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 4018 -	4021			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-
TARBETT		WELL #:		1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3982 -	3988			
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	280	3	17	9	N	15				112
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	451	3	23	9	N	21				133
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1131	3	91	9	N	83				216
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	561	3	39	9	N	35				251
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	427	3	8	9	N	7	167	1		91
10	1085 N	851	-0-	-234	-0-	806	3	45	9	N	41				132
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		
BIG STAR EXPLORATION		070442								
ADDISON		WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077 PERF. 977 - 983	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

ADDISON-TARPON		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		070442								
		WELL #:	1	RRCID ->	143751	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2525 - 2600	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN-MOSS		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		070442								
		WELL #:	1	RRCID ->	143752	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5122 PERF. 2436 - 2449	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WOODRUFF		070442								
		WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420 PERF. 1800 - 1850	
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-

WOODRUFF		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		070442								
		WELL #:	5	RRCID ->	101177	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1750 - 1785	
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752								
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-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970								
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-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802								
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-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734								
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-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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												
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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 N	-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-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934				
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		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT			-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540				
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-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569				
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		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719				
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 N	-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-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
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 N	-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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716								
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-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812								
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 N	-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-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190								
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 N	-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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928								
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-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867								
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 N	-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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993								
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 N	-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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298				N	NO RPT				-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-				4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-				4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-				4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-				4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	648				N	NO RPT				4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

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

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

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 N	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

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 N	-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-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

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 N	-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-

DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530

HOGTOWN-MOORE UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	2865 -	2898
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A			
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A			
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-	

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715			
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-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430			
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-	

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-	
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-	
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-	
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			23
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			23
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			23
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			23
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			23
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435	COMPL. DATE 05/27/1969	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2770 - 2841
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N -0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N -0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N -0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N -0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N -0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439	COMPL. DATE 11/12/1969	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2814 - 2862
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N -0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N -0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N -0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N -0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N -0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N -0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 3431	PERF. 3290 - 3300
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N -0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N -0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N -0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N -0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N -0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N -0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110		RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2682 - 2720
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N -0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N -0-	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N -0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N -0-	
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N -0-	
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2710 - 2732
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N -0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N -0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N -0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N -0-	
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N -0-	
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N -0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A												
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A												
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A												
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A												
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A												
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	144 3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021												

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2891		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2625 - 2740		
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF. N/A		
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2021 - WELL PLUGGED 7/9/2021													

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 - 2768		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 -	2904		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924		
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715		
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 -	2785	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 -	2714	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 -	2854	
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING				427405									
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	2914	
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
08		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 -	2889	
05		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
06		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
08		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
*10		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2846 - 2861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			5
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			5
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			5
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			5
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			5
*10		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC				988752										
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3278 - 3312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	528	3	25	9	N	23	175 1	236
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	24	9	N	22		258
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8		266
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	3	17	9	N	15	178 1	103
*09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	438	3	69	9	N	63		166
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		166

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3236 - 3246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			44
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			44
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			44
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			44
*09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			44
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		44

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF. 3280 - 3332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2752 - 2824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

UPSHAW				WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2820 - 2880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING				427405										
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151 1		20
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			20
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			20

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
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-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A		
05	0	197	-0-	197	B	230	6	1	191	3	N	-0-		-0-
06	419	N	189	-0-	-230	B	-0-	6	1	183	3	N	-0-	-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	10	1	281	3	N	-0-	-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	14	1	415	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	10	1	393	3	N	-0-	-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	10	1	403	3	N	-0-	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	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	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-

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	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-

DICEY (CONGLOMERATE)			24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523						
STROUD			WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
LYNCH, W. L.			WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	26
HUTCHESON			WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877	
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620						
SMELLEY			WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963	
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-
DEAN			WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN			WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	32
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-	32
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-	32
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-	32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-	32
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-	32

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352											
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8-24-2021											

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115 - 5130			
05	465 N	12	-0-	-453 B	-0-	12 3		N	-0-		69
06	778 N	6	-0-	-772 B	-0-	6 3		N	-0-		69
07	434 N	4	-0-	-430 B	-0-	4 3		N	-0-		69
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 3		N	-0-		69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1813 3	1 9	N	1		70
*10	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3		N	-0-		70

HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.				381740 WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889 - 5895			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	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-

OXXN WOODY, G. C.				630579 WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886			
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
*08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271 - 5382			
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
*08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDAVID, D.Q.				WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654 - 3661			
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	149 N	148	-0-	-1 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5106 - 5178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-		
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-		
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-		
08		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-		
10		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-		N	NO RPT		-0-		

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-		
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-		
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-		
08		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-		
10		15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-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- 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-		

PAFFORD, R. W.				WELL #:	1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5611 - 5618
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-		
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-		
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-		
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-		
10		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TEP BARNETT USA, LLC				842986									
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5512 - 5913
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18		

DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							
OXXN				630579									
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5173 - 5179
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		31		
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		31		
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		31		
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		31		
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		31		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		

DICEY (5200)		//CONT.//		24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
RAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	203	-0-	79	-0-	203 2		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID ->	110720	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5434 - 5442	
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						
OXXN				630579									
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID ->	110340	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5536 - 5601	
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			23
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			23
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			23
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			23
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

DICEY, S. (CONGL B)				24623 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
SAVAGE				WELL #:	1 U	RRCID ->	098506	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5186 - 5190	
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID ->	112827	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5020 - 5029	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER)				24649 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MCCAULEY, CLAUD				WELL #:	1	RRCID ->	104110	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3949	PERF. 3882 - 3892	
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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	57	-0-	-5	-0-	57 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-

OIL AND GAS DIVISION

DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP		390521									
DICKERSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	119202	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4852 PERF. 4170 - 4178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/2019											

DICKERSON		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		390521									
		WELL #:	7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4123 - 4329		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/19											

DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177									
BRAZOS		WELL #:	1	RRCID ->	271349	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	4468 PERF. 4354 - 4382		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74 1	35
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
TABER RANCH "A"		WELL #:	106	RRCID ->	104132	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	2865 PERF. 2663 - 2675		
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-

TABER "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		448810									
		WELL #:	103	RRCID ->	184626	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	3075 PERF. 2838 - 2847		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	1		189
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	N	1	190
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1	191
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1	192
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	58 2	1 9	N	1	193
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	55 2	1 9	N	1	194

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		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMO (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DOMINEY (CADD)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
10	14B DENY	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
10	14B DENY	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 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-

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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			54
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33 2		N	-0-			54
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	16 1	209 2	N	-0-			54
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 2	N	-0-			54
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			54
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	76 1	227 2	N	-0-			54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 2		N	-0-			6
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			6
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-			6
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	-0-			6
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			6
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53 1	158 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499				
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-

STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624				
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-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663				
SNOWDEN HART		WELL #: 2												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
ROGERS, LUTHER		WELL #: 3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3760 - 3770				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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 JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY		-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-	

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
NORRIS, H. O.		628115		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	

PETEX LAWSON HEIRS		659782		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
		WELL #: 1										
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			7
06	600 #	277	-0-	-323	-0-	277	2	N	-0-			7
07	620 #	505	-0-	-115	-0-	505	2	N	-0-			7
08	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			7
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			7
*10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			7

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.		752600		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686		
		WELL #: 1										
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07	62 #		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2021 - WELL PLUGGED 9-14-2021

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600												
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - WELL PLUGGED 9-7-2021												

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	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
*10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-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-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
05	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-	-0-
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	-0-
08	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	-0-
09	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-	-0-
*10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					18
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					18
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					18
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					18
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
*10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			STATUS ->	-0-											
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			STATUS ->	-0-											
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	69	-0-	69 B	642	2	1	67	2	N	-0-					-0-
06	54	65	-0-	11 B	653	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY	66	-0-	66 B	719	1	1	65	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT		-0-	-0- B	719					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE			STATUS ->	719											
09	14B DENY NO RPT		-0-	-0- B	719					N	NO RPT					-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0- B	719					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) RUTLEDGE, KENNY CLARK		26787 509 739150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	65	-0-	65	270	1	1	64	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	63	-0-	63	333	1	1	62	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY	68	-0-	68	401	2	1	66	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR								
WELL #:		1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777 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-

DYESS (FRY SAND) WINCO OIL INC. DYESS AIR FORCE BASE		26892 498 931332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR								
WELL #:		2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVB (L. CADDO LIME) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.		27032 675 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN								
WELL #:		5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442								
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-

EVB (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		27032 750 159500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN								
WELL #:		5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #:	1	RRCID ->	260485	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4804 - 4917		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		2D								
NEWELL 12-2		WELL #:	1D	RRCID ->	158939	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4856 - 4885
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19										

NEWELL 12-12		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-12		1D								
NEWELL 12-12		WELL #:	1D	RRCID ->	158939	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4856 - 4885
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-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	175069	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4666 - 4734
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003										

EASTER BROTHERS (CHAPPELL)		27330 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021										

EASTLAND, NORTH (CONGL.)			27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC			035619										
BROWN, J.A.			WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3200 - 3615		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION			022922										
HANSON, LILLIAN			WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045		PERF. 3738 - 3745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	9	-0-	-146	-0-	9 2			N	-0-			60
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58 2			N	-0-			60
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57 2			N	-0-			60
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 2			N	-0-			60
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			60
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			60

BACON ENERGY			042398										
KINNEBREW, L. L.			WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586		PERF. 1520 - 1530		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	464				N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L.			WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)			WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)			WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518		
05	14B DENY	-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-

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		WELL #:		060138	RRCID ->	286759	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3482 - 3753		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		WELL #:		3	RRCID ->	286998	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR																			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																			
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A																			
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806																			
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	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-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 #	-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		379 R	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-					160
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					160
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9		N	2					162
08		363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9		N	2					164
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9		N	2					166
*10		358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-					166

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			2
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			2
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			2
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			2
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			2
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			2

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-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		404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	33	9	N	30	55
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	23	9	N	21	76
07		372 #	338	-0-	-34	-0-	-0-	312	2	26	9	N	24	100
08		372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	N	23	123
09		360 #	304	-0-	-56	-0-	-0-	281	2	23	9	N	21	144
10		372 #	331	-0-	-41	-0-	-0-	306	2	25	9	N	23	167

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10		93 #	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205														
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
STATE		WELL #:		4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2					-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2					-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2					-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 2					-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2					-0-
*10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2					-0-

STATE		WELL #:		5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276		
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2					-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2					-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2					-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 2					-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2					-0-
*10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2					-0-

STATE		WELL #:		6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167		
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 2					-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2					-0-
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 2					-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 2					-0-
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2					-0-
*10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2					-0-

CDJ OIL CO.		140598										
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COOPER		WELL #:		1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

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-		-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-

SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-		-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-

SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		30
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		30
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		30
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		30
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		30
*10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6 9	N	5		35

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 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-

SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR																
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																
CAPP																
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		434 #	90	-0-	-344	-0-		90	2		N	-0-				-0-
06		420 #	73	-0-	-347	-0-		73	2		N	-0-				-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	2		N	-0-				-0-
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-				-0-
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-				-0-
*10		148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	2		N	-0-				-0-

ERVIN																
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 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 #	-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-

GREENHAW, MORRIS R.																
HOGTOWN-MOORE UNIT																
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443																
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-				-0-
06		90 #	86	-0-	-4	-0-		86	3		N	-0-				-0-
07		93 #	74	-0-	-19	-0-		74	3		N	-0-				-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3		N	-0-				-0-
09		90 #	77	-0-	-13	-0-		77	3		N	-0-				-0-
10		93 #	68	-0-	-25	-0-		68	3		N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT																
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300																
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-
07		11 #	10	-0-	-1	-0-		10	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		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-

HOFFMANN OIL COMPANY																
DODD, J. S., ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

ROBERTS, ANNIE ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903																
05		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-

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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773												
05	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-	-0-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-	-0-
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-	-0-
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-	-0-
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-	-0-
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	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	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	-0-
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
*09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-		

MOGUL RESOURCES, LLC										573657											
HUCKABY										WELL #:		1		RRCID -> 120335		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2426 - 2439	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT							-0-		

HUCKABY										WELL #:		3		RRCID -> 123626		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 2474 - 2486	
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-		

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										587110											
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 5		RRCID -> 244409		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3254 - 3322	
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-							-0-		
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-							-0-		
07		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-							-0-		
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-							-0-		
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-							-0-		
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-							-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 4		RRCID -> 245485		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3287 - 3307	
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-							-0-		
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-							-0-		
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-							-0-		
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-							-0-		
*09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-							-0-		
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-							-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 6		RRCID -> 245486		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2603 - 2630	
05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-							-0-		
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-							-0-		
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-							-0-		
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-							-0-		
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-							-0-		
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-							-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10		93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810															
05		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-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															
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

NT MINERALS, LLC 615872 MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
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-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026 SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968															
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RHYNE, J.V. 706379												
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291												
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
*10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
05	651 #	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-			-0-
06	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
07	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
08	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
09	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
*10	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112												
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544												
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		//CONT.//		767544								
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHULTS, ROBERT L.				779235								
SHULTS, CECIL G.		WELL #:		1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-

SO OPERATING COMPANY				800281								
CARR, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3607 - 3617
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-
09	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	3		N	-0-		-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

CARR, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913 - 3930
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-		-0-
09	90 #	8	-0-	-82	-0-	8	3		N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

STOVALL, HOWARD				824340								
SPENCER		WELL #:		1	RRCID ->	134391	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3150 - 3170
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-

EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-		49
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-		49
07	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-		49
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-		49
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-		49
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-		49

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912										
TAFF		WELL #:		5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

WATSON, DALTON		901144										
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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)		27358 498		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	1652	-0-	1652	2020	1652	2			N	-0-			-0-
06		3281	1261	-0-	-2020	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
07		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1204	-0-	-439	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A															
05		465 N	275	-0-	-190	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
07		558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
08		279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727															
05		14B2 EXT	129	-0-	129	2112	114	2	15	9	N	14			164
06		2493	381	-0-	-2112	-0-	361	2	20	9	N	18			182
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			182
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	97	2	11	9	N	10			192
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			192
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-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-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628															
05		0	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-			-0-
06		0	2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-			-0-
07		0	4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-			-0-
08		0	15	-0-	15	33	15	2			Y	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	29					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626															
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625															
05		0	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-			-0-
06		0	3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-			-0-
07		0	6	-0-	6	25	6	2			Y	-0-			-0-
08		0	25	-0-	25	50	25	2			Y	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT			-0-
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	44					Y	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-	25
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	25
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	25
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	25
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	25
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002										
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	2
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	2
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-	2
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678										
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030										
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	36
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	36
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	36
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-	36
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	36
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566										
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	90
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	90
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	90
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	90
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	90
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
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-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			16
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			16
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			16
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			16
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			16
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736													
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			65
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			65
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			65
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1		N	-0-			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532													
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1 9	N	1			140
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			140
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2		N	-0-			140
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			140
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2		N	-0-			140
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			140

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	170	2	32	9	N	93
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	761	2	39	9	N	128
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1038	2	36	9	N	161
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	164
09		690 N	200	-0-	-490	-0-	189	2	11	9	N	174
10		713 N	39	-0-	-674	-0-	7	2	32	9	N	203

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
05		279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	157
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	159
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	159
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	159
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	159
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	159

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
05		1054 N	1512	-0-	458	-0-	1512	2			N	114
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	N	121
07		1736 N	1455	-0-	-281	-0-	1451	2	4	9	N	125
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	129
09		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1479	2	3	9	N	132
*10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	136

AT OIL & GAS, LLC 035619												
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A												
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	33
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	33
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	33
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	33
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	33
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450										
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966										
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060										
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	99
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	99
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	99
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	99
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	99
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846				
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #:		2BR RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		20A RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884		
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		24A RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820		
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		29A RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847		
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		27A RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856		
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5	121
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	N	3	124
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	129
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	131
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	4	135
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3	138

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
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												
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-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			113
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			113
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			113
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			113
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			113
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 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												
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CDJ OIL CO. 140598												
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
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															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5			70
06		420 N	197	-0-	-223	-0-	190	2	7	9	N	6			76
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	352	2	127	9	N	115	166	1	25
08		465 N	326	-0-	-139	-0-	318	2	8	9	N	7			32
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7			39
10		465 N	369	-0-	-96	-0-	361	2	8	9	N	7			46

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HARRELL		WELL #:		9	RRCID ->	196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3733 - 3755
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-

FOX, A. L.		281293					TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A					
FOX A.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062927	COMPL. DATE	02/23/1963				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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					TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610					
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 9	RRCID ->	227508	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3710 - 3730
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3400 - 3410
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-

HEROD, BILL		379925					TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175					
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	017869	COMPL. DATE	08/13/1931				
05	1670	707	-0-	-963	-0-	707 2		N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-			-0-
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			86
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			86
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			86
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			86
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

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															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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-

LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683													
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140													
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-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		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										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110										
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
05	744 N	492	-0-	-252	-0-	492	3			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			24
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			24
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			24
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			24
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			24
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			24

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	72	-0-	72	-0-	72	3		N	-0-			1
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			1
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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

05		0 N	55	-0-	55	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

05		0 N	98	-0-	98	-0-	98	3		N	-0-			2
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			2
*09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

05		0 N	176	-0-	176	-0-	176	3		N	-0-			12
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			12
*09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	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

05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			17
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			17
07		775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			17
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			17
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-			17
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			115
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			115
07		682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-			115
08		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2		N	-0-			115
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	631	2	32	9	N	29		144
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18		162

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
REO OPERATING LLC				701876							
DRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	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-
RONNING GAS AND OIL LLC				727054							
WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3755 -	3761		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
S & R GAS CHILDERS				740896							
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 313 -	322		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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 #: 2A	RRCID -> 119969	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 500	PERF. 307 -	315		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	301	2	29	9	N	26			218
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	252	2	26	9	N	24			242
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	2	30	9	N	27			269
08		341 N	302	-0-	-39	-0-	281	2	21	9	N	19			288
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	268	2	45	9	N	41			329
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	259	2	37	9	N	34	168	1	195

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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													
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126													
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	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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285													
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A													
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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	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	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867													
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864													
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	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	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834													
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622													
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
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	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-
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	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872				
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	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				
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 3		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-		-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-		-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 3		N	-0-		-0-
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		N	-0-		-0-
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		N	-0-		-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1422 3	39 9	N	35	100 1	11
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2248 3	33 9	N	30		41
07	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2964 3	44 9	N	40	71 1	10
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2695 3	33 9	N	30		40
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2439 3	23 9	N	21		61
*10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2282 3	24 9	N	22	72 1	11

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 - 3900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	19	5	2		Y	-0-				-0-
06		23 N	4	-0-	-19	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884 - 3904		
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	32	6	2		Y	-0-				-0-
06		37 N	5	-0-	-32	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
KING OIL & RESOURCES CO				463722											
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2666 - 2670		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462											
GUY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3435 - 3447		
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-

GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 - 3442		
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-				-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-				-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-				-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-				-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 - 3437		
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-				-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-				-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-				-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-				-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ELLASVILLE, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021 - WELL PLUGGED 10-4-2021										

ELLASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PERRY OPERATING INC.		656847								
WASHBURN, J. P.		WELL #:	1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3964 - 3970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
YOUNG, FANNIE		WELL #:	8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3936 - 3942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
H. D. INVESTMENTS		340219								
BLACK "2060"		WELL #:	1	RRCID ->	096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 4011 - 4023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.		648640								
DWORSKY "A"		WELL #:		RRCID ->	208599	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4938 - 4946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
D.J. & T. ENERGY		196227													
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	166	1		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	79	1		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	85	1		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

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					
05	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			31											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		84							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		25							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-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-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
05	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				28								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	28			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28			N	-0-	-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A		
05	463 S	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3		N	-0-	88	
06	574 S	574	-0-	-0-	B	-0-	571 3	3 9	N	-3	91	
07	453 S	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3		N	-0-	91	
08	771 S	771	-0-	-0-	B	-0-	771 3		N	-0-	91	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	622 S	622	-0-	-0-	B	-0-	622 3		N	-0-	91	
*10	744 S	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3		N	-0-	21	

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 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-	

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10		28947 500 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	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-
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK BANDANA LLC MANSELL		072506		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 3680 - 3696	
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
DELTA OIL & GAS LTD. BELDING		213703		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045	
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2573	3	1 9	N	1			24
06	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3		N	-0-			24
07	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2578	3	4 9	N	4			28
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2504	3		N	-0-			28
09	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	3		N	-0-			28
10	2573 X	2493	-0-	-80	-0-	2491	3	2 9	N	2			30
DIAMOND S ENERGY COMPANY MERCER		217005		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 4399 - 4411	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			10
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			10
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			10
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			10
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			10
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			10

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BIRDWELL, EMORY				WELL #:	2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CANTEY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021												

ENLOW (CADD)				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	
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		23
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-		23
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		23
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH				
CLAPP, BUDDY			155204											
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844			
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.			331530											
CHISOM, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184			
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720			
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686			
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-	
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-	
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-	
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-	
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			-0-	
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-	

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	

MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-	

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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	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-

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												
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-	-0-
06	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
*10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-	-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-	79
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-	79
07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-	79
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-	79
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-	79
*10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	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	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
*10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A												
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
*10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-	-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186												
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	78	3	1	9	N	1	46
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	79	3	1	9	N	1	47
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	101	3	1	9	N	1	48
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	83	3	4	9	N	4	52
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	347	3	2	9	N	2	54
*10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-	54

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND	
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796							
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235 3	1 9	N	1	53
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237 3	1 9	N	1	54
07		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	302 3	7 9	N	6	60
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	249 3	9 9	N	8	68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	253 3	8 9	N	7	75
*10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-	75

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		124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-	39
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	39
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-	39
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	39
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	39
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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-

EUREKA (CADDO)				29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782							
BENTLEY "2952"		WELL #:		1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STAPP, D.C.		WELL #:		1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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-

EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
COMPTON -34-												
29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
10	1395 N	664	-0-	-731	-0-	664	2		N	-0-		-0-

COMPTON, RUBYE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
10	1395 N	665	-0-	-730	-0-	665	2		N	-0-		-0-

EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
684502												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		-0-
10	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	2		N	-0-		-0-

F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
29899 100 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
054545												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
05	4805	5620	-0-	815	19357	5620	3		N	-0-		-0-
06	4650	4995	-0-	345	19702	4995	3		N	-0-		-0-
*07	4805	5209	-0-	404	20106	5209	3		N	-0-		-0-
08	4805	NO RPT	-0-	-4805	15301				N	NO RPT		-0-
09	4650	NO RPT	-0-	-4650	10651				N	NO RPT		-0-
10	4805	NO RPT	-0-	-4805	5846				N	NO RPT		-0-

F. WYLIE (CONGL.)												
WYLIE, FRED, JR.												
WYLIE, FRED JR.												
29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
945475												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-		-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-		-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		-0-

WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050				
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
KING ENERGY RESOURCES 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TK OPERATING		//CONT.// 860912														
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PARKS, RHONE INC.		641520														
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717								
05	14B2 EXT	496	-0-	496	1032	496	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	380	-0-	380	1412	380	2			N	-0-					-0-
07	1853	441	-0-	-1412	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	441	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
REACH OIL		695802														
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
GLENN LEECH ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2992 - 2997	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		19
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		25
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		26
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		27
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
JUSTICE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4948 - 5050	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

COWLEY		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		190494								
		WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 4954 - 5049	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494															
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	333	-0-	333	634	333	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	290	-0-	290	924	290	3			N	-0-			-0-
08		1038	114	-0-	-924	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09		330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926															
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	3262	-0-	162	1837	3262	2			N	-0-			18
06		5099	3262	-0-	-1837	-0-	3262	2			N	-0-			18
07		2277	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			18
08		2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			18
*09		1933	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			18
*10		1933	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			18

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			8
06		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			8
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			8
08		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			8
09		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			8
*10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			3
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			3
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			3
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			3
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			19
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			19
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
*10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			19

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RUTHERFORD, C. C.				738136											
RUTHERFORD, C.C.				WELL #:	1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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											
WUENSCH				WELL #:	1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2980 - 2990		
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-				-0-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-				-0-
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-				-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-				-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-

TUCKER				WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052		
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				21
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				21
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				21
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-				21
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-				21
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950		
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-

STROEBEL, C.G. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963		
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-

WILSON WELL SERVICE INC.				927886											
CHAMBER A				WELL #:	1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886															
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992															
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			7
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			7
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			7
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			7
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			7
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002															
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			9
06		240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-			9
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			9
08		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			9
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			9
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			9

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001															
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			8
06		240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-			8
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			8
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			8
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			8
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			8

3 S PRODUCTION, INC. 953796															
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965															
05		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
06		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
07		774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
08		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
09		762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
*10		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956															
05		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*10		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

FOSTER (MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

05	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					19
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					19
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					19
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					19
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					19
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

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

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

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

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
AMEN OIL LLC 016944
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

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

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #:	881442	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998	- 4004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019								

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	088563	RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A	
O								
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO 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 RAGLIN			140617			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A	
O								
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	N	3
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.			810818			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118	- 2132
O								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON			32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	112251	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2000	- 2008
O								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
H. D. INVESTMENTS		340219								
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	444 2	N	-0-		-0-
08	620 N	366	-0-	-254	-0-	366 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-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724		
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-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
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-

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		31
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		31
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		31
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2	N	-0-		31
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		31
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2	N	-0-		31

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-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

FRENCH (4150)		//CONT.// 32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4130 - 4135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922										
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	72
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	72
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	72
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-	72
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	72
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	72

GAILEY (CADD0)		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

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

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

OIL AND GAS DIVISION

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
DELAND, O. H.				WELL #: 20	RRCID -> 088829	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 2998	- 3068			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		513 N	513	-0-	-0-	15 1	498 3	N	-0-			-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	22 1	657 3	N	-0-			-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	24 1	695 3	N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	22 1	654 3	N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	17 1	658 3	N	-0-			-0-
*10		627 N	627	-0-	-0-	15 1	612 3	N	-0-			-0-

PEASE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 152316	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2989	- 2995			
05		706 N	706	-0-	-0-	21 1	685 3	N	-0-			-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	24 1	692 3	N	-0-			-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	25 1	707 3	N	-0-			-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	24 1	727 3	N	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	18 1	678 3	N	-0-			-0-
10		713 N	688	-0-	-25	17 1	671 3	N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400)				34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
O'QUIN				WELL #: 1	RRCID -> 161041	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4524	- 4538			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	769	-0-	769	769	769 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	769			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	769			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	769			N	NO RPT			-0-

OXXN DOW				630579	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATLIN (CADD0)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4074	- 4078			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
DIBRELL ESTATE				WELL #: 4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3052	- 3060			
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		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-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			361
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			361
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			361
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			361
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			361
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			361

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200	
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-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			39
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			39
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEM, NORTHEAST (CADD0)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC		714310									
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1	3
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1	1
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	1	2
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	405	2	1	9	Y	1	-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	2

GENTRY (CADDO)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON					
COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4230 - 4408			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3472	2127	-0-	-1345	B	18095	2064	2	63	9	N	57	81
06	7500 N	2785	-0-	-4715	B	13380	2705	2	80	9	N	73	154
07	7750 N	1950	-0-	-5800	B	7580	1889	2	61	9	N	55	209
08	7750 N	2211	-0-	-5539	B	2041	2105	2	106	9	N	96	135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2041													
09	4733 N	2692	-0-	-2041	B	-0-	2579	2	113	9	N	103	108
*10	1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1668	2	72	9	N	65	173

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2					-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2					-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2					-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2					-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 3217	- 3235				
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	251	-0-	251	251	10	1	241	3	N		-0-
*10	429	X	178	-0-	-251	-0-	6	1	172	3	N		-0-

COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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-

BPA OILFIELD SERVICES				085371									
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES		085371											
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2953 -	2959
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 -	3567
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
OIL, GAS, ETC. LLC		620678											
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2081 -	2089
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES		085371											
WHITTINGTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 -	3140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			35277 700		ASSOCIATED			49B		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.			028678											
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BPA OILFIELD SERVICES			085371											
MAY, D. L.			WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986			
05	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
06	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
08	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
09	1440	#	1436	-0-	-4	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-

STEVENS			WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888			
05	465	#	334	-0-	-131	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

STEVENS			WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988			
05	496	#	333	-0-	-163	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457											
HINDS, CARROLL			WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.W.S.			427277											
MAY, H. M.			WELL #: 2		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2864 - 2910			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019														

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY				448748									
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556			CNTY: COLEMAN						
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
FDL OPERATING, LLC				263924									
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655			CNTY: COLEMAN						
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2	N	-0-		-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2	N	-0-		-0-
07	1023	N	947	-0-	-76	B	-0-	947	2	N	-0-		-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2	N	-0-		-0-
*09	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2	N	-0-		-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2	N	-0-		-0-

FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548
05	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	B	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
08	1147	N	956	-0-	-191	B	-0-	956	2	N	-0-		-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2	N	-0-		-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.				641520									
TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLOBE (DUFFER)		//CONT.//		35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520										
TOLAND		WELL #:		2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
APEXCO, INC.				027480										
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	118428	COMPL. DATE	08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385			
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			18
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			18
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			18
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			18
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			18
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			18
GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BALL PRODUCING CO.				048164										
OSBORNE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	286943	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909			
05	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		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-
LIPSON, ROY E.				502753				CNTY: STEPHENS						
BATEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945			
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-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580										
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			95
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			95
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			95
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			95

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073		

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			104
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			104
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			104
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			104
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			104
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			104

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	100	-0-	100	100	2		N	-0-			133
06		151 X	51	-0-	-100	-0-	51	2	N	-0-			133
07		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			133
08		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			133
09		90 X	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			133
10		93 X	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-			133

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947 - 2955	
05		651 N	696	-0-	45	-0-	648	2	48	9	N	44	130
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	N	41	171
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	627	2	41	9	N	37	30
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	656	2	48	9	N	44	74
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	627	2	48	9	N	44	118
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	626	2	47	9	N	43	161

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4432 - 4442	
05		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2		N	-0-		-0-
06		1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2		N	-0-		-0-
07		1054 N	127	-0-	-927	-0-	127	2		N	-0-		-0-
08		868 N	234	-0-	-634	-0-	234	2		N	-0-		-0-
*09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
*10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.				292000									
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212	
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1	55
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2	57
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	58
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
*10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	58

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		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-

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		341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-	-0-
06		330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2			N	-0-	-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
08		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-	-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-	-0-
10		341 N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-	-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			18
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			18
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			18
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			18
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			18
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			18

EL RAN, INC. 250555
 GAULDIN WELL #: 1 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
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 03/04/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 AND COMPANY, INC. 558961
 MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 - 4349	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5		RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 - 4375	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1		RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	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	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408								CNTY: JACK				
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T		RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 - 0	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-		-0-	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-		-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		-0-	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-		-0-	
09	780 N	467	-0-	-313	-0-	467	3			N	-0-		-0-	
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	533	3			N	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								CNTY: JACK				
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1		RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 - 4624	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-		135	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		135	
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-		135	
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-		135	
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-		135	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-		135	

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258		500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
CLAYTON, C. P.		WELL #:		2		RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	1210 - 1470	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

GRAFORD (CONGL. 4150)			36258 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.			026646												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		433 R	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	-0-			-0-
06		503 R	503	-0-	-0-	-0-	94	1	409	2	N	-0-			-0-
07		310 #	193	-0-	-117	-0-	38	1	155	2	N	-0-			-0-
08		310 #	92	-0-	-218	-0-	21	1	71	2	N	-0-			-0-
09		360 #	134	-0-	-226	-0-	28	1	106	2	N	-0-			-0-
10		372 #	237	-0-	-135	-0-	46	1	191	2	N	-0-			-0-

KEATLEY "A"			WELL #:	2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4073 - 4220			
05		682 #	533	-0-	-149	-0-	89	1	444	2	N	-0-			134
06		660 #	521	-0-	-139	-0-	97	1	424	2	N	-0-			134
07		682 #	529	-0-	-153	-0-	105	1	424	2	N	-0-			134
08		600 R	600	-0-	-0-	-0-	140	1	460	2	N	-0-			134
09		819 R	819	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	-0-			134
*10		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	195	1	816	2	N	-0-			134

BIG STAR EXPLORATION ROGERS			WELL #:	7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4148 - 4169			
05		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
06		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
07		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
08		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
09		570 #	302	-0-	-268	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.			WELL #:	5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4070 - 4080			
05		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			56
06		90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			56
07		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			56
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			56
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			56
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			56

STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.			WELL #:	2A	RRCID ->	177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4260 - 4264			
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART			WELL #:	2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 - 4360			
05		992 #	540	-0-	-452	-0-	530	2	10	9	N	9			121
06		900 #	337	-0-	-563	-0-	337	2			N	-0-			121
07		806 #	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-			121
08		806 #	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-			121
09		750 #	475	-0-	-275	-0-	473	2	2	9	N	2	2	8	121
10		527 #	40	-0-	-487	-0-	38	2	2	9	N	2	2	8	121

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	94011			N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	91011			N	-0-			-0-
07	3100 N	1176	-0-	-1924	89087	1176	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1041	-0-	-2059	87028	935	2	N	96	106	9	96
*09	3000 N	730	-0-	-2270	84758	730	2	N	-0-			96
*10	3100 N	918	-0-	-2182	82576	883	2	N	32	35	9	128

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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, N. (STRAWN)			36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.			679595										
MCAVOY, MARTHA			WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.			706379		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346				
HALSELL "C"			WELL #: 1										
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311				
HALSELL, J. R. "B"			WELL #: 3										
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283				
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			19
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			19
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			19
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			19
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-			19
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-			19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			918507		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266				
GAULDIN NE			WELL #: 1										
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3	N	-0-			-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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				

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF. N/A				

05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-				-0-
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	-0-	416	2		Y	-0-				-0-
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	-0-	446	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	2		Y	-0-				-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				-0-
10	434 N	324	-0-	-110	-0-	-0-	324	2		Y	-0-				-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A				

05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A	RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4080 - 4098				

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	1 9	N	1				113
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				113
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2	1 9	N	1				114
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	1 9	N	1				115
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	1 9	N	1				116
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	1 9	N	1				117

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4116 - 4129				

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211				

05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758 2	4 9	N	4			117
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698 2	4 9	N	4			121
07		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1654 2	6 9	N	5			126
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923 2	6 9	N	5			131
09		1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1653 2	7 9	N	6			137
*10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1774 2	9 9	N	8			145

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455	
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			16
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			16
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			16
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			16
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			16
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			16

PEBA OIL & GAS, INC.		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.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			31
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			31
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			31
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-			31
09		270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-			31
*10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
05		992 N	831	-0-	-161	-0-	831 3		N	-0-			-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	964	-0-	-56	-0-	964 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 3		N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			164
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-			164
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3		N	-0-			164
08		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		N	-0-			164
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			164
*10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			164

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
05	744 N	382	-0-	-362	-0-	382	3	N	-0-			28
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			28
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	3	N	-0-			28
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-			28
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	3	N	-0-			28
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-			28

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
05	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3	N	-0-			22
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3	N	-0-			22
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			22
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			22
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	311	3	N	-0-			22
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3	N	-0-			22

GRAHM (BIG SALINE)		36283		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215	
05	279 N	387	-0-	108	-0-	387	2	N	-0-			-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2	N	-0-			-0-
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
09	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
05	248 N	254	-0-	6	-0-	254	2	N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
05	651 N	911	-0-	260	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
05	93 N	102	-0-	9	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452														
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	559	-0-	249	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976								
05	6 N	121	-0-	115	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191								
05	372 N	563	-0-	191	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350								
05	341 N	358	-0-	17	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388								
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298								
05	0 N	42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-			-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2	N	-0-			-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2	N	-0-			-0-
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2	N	-0-			-0-
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2	N	-0-			-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
LANGDON		WELL #: 2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745				
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1777	178	3	Y	-0-			12
06	1859 N	82	-0-	-1777	-0-	82	3	Y	-0-			12
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3	Y	-0-			12
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	Y	-0-			12
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-			12
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			12

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300				
05	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3			N	-0-				-0-
06	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	2025	3			N	-0-				-0-
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3			N	-0-				-0-
08	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			N	-0-				-0-
*09	3000 N	3682	-0-	682	-0-	682	3			N	-0-				-0-
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726				
NUTT		354655													
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				16
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				16
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				16
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				16
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				16
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610				
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-				8
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				8
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-				8
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				8
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				8
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				8

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		24
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		24
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		24
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		24
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		24
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC				003645							
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5333	- 5350		
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-		-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332		
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-		-0-
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-		-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2		N	-0-		-0-
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462						CNTY: HOOD			
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
G & F OIL, INC.		292000													
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5447 - 5119					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 5102 - 5112					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5252 - 5258					
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-				-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 3882 - 3892					
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-
GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300			NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD							
TEP BARNETT USA, LLC		842986													
LITTLE HOSS		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522 PERF. 5896 - 5927					
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-
GRANT SAND (3300)		36381 250			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
BKV BARNETT, LLC		072504													
NEWBY, H.H.		WELL #:		3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4556 - 4751					
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-				-0-
06	300 N	215	-0-	-85	B	-0-	215	2		N	-0-				-0-
07	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2		N	-0-				-0-
08	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2		N	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-				-0-
10	248 N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2		N	-0-				-0-

GRANT SAND (3300)			//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER					
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC					427412											
BURKHALTER A			WELL #:		1H	RRCID ->	289602	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 4893 - 10794				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT				-0-

GOUGE			WELL #:		1H	RRCID ->	290101	COMPL. DATE	07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 4174 - 9886				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4850 - 8624				
BOOTH, L. P.					760218											
05	8184	X	7854	-0-	-330	B	-0-	7780	2	74	9	Y	67	183	1	106
06	8310	X	7075	-0-	-1235	B	-0-	7075	2			Y	-0-			106
07	8587	X	7571	-0-	-1016	B	-0-	7571	2			Y	-0-			106
08	8587	X	7364	-0-	-1223	B	-0-	7361	2	3	9	Y	3			109
09	7590	X	7137	-0-	-453	B	-0-	7137	2			Y	-0-			109
10	7843	X	6954	-0-	-889	B	-0-	6954	2			Y	-0-			109

GRANT (STRAWN, LOWER)			WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4550 - 4660				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					36381 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER					
COLLINS "A"					033523											
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.			WELL #:		3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4141 - 4159				
BYERS GAS UNIT					090870											
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			20
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	-0-	977	3	2	9	N	2			22
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			22
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			22
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	-0-	938	3			N	-0-			22
10	992	N	470	-0-	-522	-0-	-0-	470	3			N	-0-			22

CLARK UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472 - 4580				
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185									
CARR, J. R. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 082148	COMPL. DATE 08/12/1978	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4372	- 7398				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

OXXN				630579				CNTY: PARKER					
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID -> 134889	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4411	- 4440				
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		9604A	RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 481	PERF. 464	- 481				
BENNETT													
05	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-

BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID -> 172567	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 486	PERF. 471	- 486				
05	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-

GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615									
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID -> 130430	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4130	- 4148				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		WELL #:		659782									
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 152308	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 2902	- 2920				
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2	N	-0-			-0-

GREEN, E. (MISS)				36630 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
RIPTIDE ENERGY LLC				712946										
ASPEN				WELL #:	1	RRCID ->	167110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4340 - 4355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2021 - WELL PLUGGED 5-5-2021														

GREEN, S. (MISS.)				36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545										
SOUTH GREEN "53A"				WELL #:	1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		899 N	775	-0-	-124	-0-	774	3	1	9	N	1	169 1	69
06		1020 N	596	-0-	-424	-0-	578	3	18	9	N	16		85
*07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	607	3	22	9	N	20		105
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

GREEN BRANCH (3300)				36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3652 - 3694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-		-0-
08		403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311						CNTY: PARKER				
WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3012 - 3018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLARD, JAMES				924326						CNTY: PARKER				
ODOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3452 - 3462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-		-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-		120
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-		120
07		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-		120
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-		120
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-		120
10		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-		120

OIL AND GAS DIVISION

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

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		//CONT.// 36756 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340								
DUDDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 2799	PERF. 2647	- 2799		

05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC		220719								
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3252	- 3266		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930								
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 119639	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1559	- 1575		

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4151	- 4157	

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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		117
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		117
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		117
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		117
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		117
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.		879264								
STROBBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.		685874								
MASHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

H.M.N. (CADD0)		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	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

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		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 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-

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	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
*09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		65
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		65
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 3	1 9	N	1		66
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		66
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		66
10		558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3		N	-0-		66

WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908
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-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		53
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		53
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		53
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		53
*09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		53
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	872 3	2 9	N	2		55

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	313 3	24 9	N	22		222
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	301 3	26 9	N	24		246
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	310 3	19 9	N	17	185 1	78
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	317 3	21 9	N	19		97
*09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	317 3	23 9	N	21		118
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	308 3	21 9	N	19		137

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770
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-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
09		330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3		N	-0-		-0-
*10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2 U		RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487			
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-		-0-

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PALO CROSS, LLC		637384									
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480			
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488		
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	17
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	17
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	17
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	17
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	17
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-	17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659		
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-	-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-	-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 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-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GO OIL CORP.		311420								
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390		
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	157
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-	157
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		N	-0-	157
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-	157
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-	157
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-	157

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
BJB TRANSPORT LLC		072511								
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782		
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-

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570						
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			65
*09	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
05	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
06	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
08	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			21
*09	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			21
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N		1	-0-	-0-		1 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		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
05	71 N		71	-0-	-0-		71 3			N	-0-			-0-
06	73 N		73	-0-	-0-		73 3			N	-0-			-0-
07	75 N		75	-0-	-0-		75 3			N	-0-			-0-
08	72 N		72	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
*09	67 N		67	-0-	-0-		67 3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
DJ & T SERVICES, LLC 221680														
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HARDY (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RANKIN, RAY														
39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
058851														
WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

RANKIN, RAY														
WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818														

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	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
PARKS S.J. UNIT														
39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
427406														
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0														

05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06		720 N	66	-0-	-654	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08		651 N	200	-0-	-451	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
*10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

YOUNG														
WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913														

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RHYNE, J.V.														
GATLIN														
706379														
WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0														

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO.														
ROCKING "R" RANCH														
836178														
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499														

05		2418 X	653	-0-	-1765	-0-	653	3		N	-0-			31
06		1410 X	522	-0-	-888	-0-	522	3		N	-0-			31
07		589 X	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			31
08		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			31
*09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-			31
*10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-			31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)		39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615											
BEAN "A"		WELL #:		1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4350 - 4468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-	

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	7	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021													

CARAWAY, F. E.		WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			114	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			114	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			114	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			114	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-			114	
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			114	

CARWAY, F. E.		WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	558 N	343	-0-	-215	-0-	321	2	22	9	N	20	124	
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	484	2	11	9	N	10	134	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15	149	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	N	18	167	
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	542	2	22	9	N	20	187	
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	34	

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751	
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2687	2	33	9	N	30	136	
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35	2	
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2597	2	22	9	N	20	22	
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20	42	
09	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1566	2	20	9	N	18	60	
*10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2550	2	23	9	N	21	81	

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		500222														
HART RANCH		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2			N	-0-					-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2			N	-0-					-0-
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2			N	-0-					-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2			N	-0-					-0-
09		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2			N	-0-					-0-
*10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2			N	-0-					-0-

HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140						
05		775 N	1002	-0-	227 B	-5924	1002 2			N	-0-					-0-
06		900 N	1040	-0-	140 B	-5784	1040 2			N	-0-					-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-5784				N	NO RPT					-0-
08		992 N	1100	-0-	108 B	-5676	1100 2			N	-0-					-0-
09		1050 N	1201	-0-	151 B	-5525	1201 2			N	-0-					-0-
10		0 N	928	-0-	928 B	-4597	928 2			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134						
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		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-

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		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2			N	-0-					-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	326 2	106 9		N	96	96 1				-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2			N	-0-					-0-
08		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2			N	-0-					-0-
09		420 N	200	-0-	-220	-0-	200 2			N	-0-					-0-
10		341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2			N	-0-					-0-

HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 4564 - 4606						
05		589 N	53	-0-	-536	-0-	53 2			N	-0-					-0-
06		720 N	53	-0-	-667	-0-	53 2			N	-0-					-0-
07		744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2			N	-0-					-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	401 2	52 9		N	47	47 1				-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-					-0-
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2			N	-0-					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4108 - 4118						
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-					23
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			Y	-0-					23
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-					23
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					23
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-					23
10		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT					23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215												
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258						
05		15 N	15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06		8 N	5	-0-	-3	5	2			Y	-0-			-0-
07		12 N	4	-0-	-8	4	2			Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09		5 N	3	-0-	-2	3	2			Y	-0-			-0-
10		4 N NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468						
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110						
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 #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 - 1494
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584
KEATING ENERGY, INC.		453142		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2					-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2					-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 2505 - 2597
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2					-0-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2					-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2					-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2					-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 2603 - 2609
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-		-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580		
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	308 2	N	-0-		-0-
07	558 N	331	-0-	-227	-0-	331 2	N	-0-		-0-
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 2	N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864		
HART RANCH		WELL #: 8763								
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 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-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108		
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2	N	-0-		-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936		
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500		
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921								
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388														
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239														
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
SKY RESOURCES, INC.		786408														
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760								
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830								
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566								
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504								
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT

39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
747645

WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

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

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-

39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
253489

WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON

39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
253131

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	H15 VIOL	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) CREEK ENERGY, INC. HAYNES

39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
188579

WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 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-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"

40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
082968

WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

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 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN

40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
570410

WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			34
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			34
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	35
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	36

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.//										40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
07		14B DENY	-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		

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

HEROD (LAKE)										40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND	
JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733				
FREYSCHLAG										WELL #: 2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040 - 3050
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SEQUOIA ENERGY RESOURCES										767544				
WAYWICK										WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058 - 3070
05		H15 VIOL	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964				
HOPE										WELL #: 1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		

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

HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC		712386											
HERRING, V.		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1366 - 1378			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING (WINCHELL)		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC		712386											
HERRING, V.		WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948		PERF. 851 - 853			
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-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672			
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
CROW		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 4178 - 4202			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) BRIDWELL OIL CO. BREWER, FLOYD		41131 500 092480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
		WELL #:	4	RRCID ->	096372	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3453 - 3457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		41446 400 388445		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID ->	017754	COMPL. DATE	11/20/1929	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3532 - 3546
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	667	693	1	608
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	903	860	1	651
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	595	516	1	730
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	700	537	1	893
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	263	525	1	631
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	229	175	1	685

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	017755	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3560 - 3600
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-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
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-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
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-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
05	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ NO RPT	-0-	-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 #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
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	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3546 - 3582
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 #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3650 - 3685
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 #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
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-			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-						

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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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 #:		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 SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
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-		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 #:		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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634	
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 #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622	
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 #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530	
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670	
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	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)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	3729	PERF. 3632 - 3680				
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 #:		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 SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668				
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	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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	OBSERVE	-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 #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3653 - 3658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3562 - 3582
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 - 4540
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-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-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 JONES, RODGER 444265
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-

HOWARD (MARBLE FALLS)													
G.& S. LANDSCAPING, INC.													
PERKINS													
42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
291946													
WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

R & D OPERATING, INC.													
HOWARD, ROY													
685874													
WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

HOWARD J. BASS (MISS.)													
P.I.D. DRILLING INC													
MERRICK DAVIS "26"													
42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD													
631265													
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DAVIS, MERRICK "23"													
WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890													
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	-0-	
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-	-0-	
07		465 N		-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-	
08		434 N		-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOWELL (CONGL 3900)													
GANNETT OPERATING LLC													
HOWELL													
43032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
293813													
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929													
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		Y	-0-	2	
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2		Y	-0-	2	
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-	2	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-	2	
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-	2	
*10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-	2	

HOWELL													
WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928													
05		7502 X	6674	-0-	-828	-0-	6660	2	14	9	N	454	
06		7260 X	6096	-0-	-1164	-0-	6082	2	14	9	N	467	
07		7378 X	6822	-0-	-556	-0-	6821	2	1	9	N	468	
08		7378 X	6758	-0-	-620	-0-	6745	2	13	9	N	480	
09		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10025	2	6	9	N	485	
*10		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12367	2	13	9	N	497	

OIL AND GAS DIVISION

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742													
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809							
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608							
05	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	3			N	-0-				212
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				212 7	N	-0-				-0-
07	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-				-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-				-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962							
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-

HUDMAN, E. E.		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		659782													
		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989							
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
07	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-				-0-
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-				-0-
09	960 N	556	-0-	-404	-0-	556	2			N	-0-				-0-
10	992 N	157	-0-	-835	-0-	157	2			N	-0-				-0-

PARISH, W. A.		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		659782													
		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974							
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-

HUMMEL (CADD)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EVANS, DAVID		255545											
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			140
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			140
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			140
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			123
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			123
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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. C. (CADD)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-				204
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-				204
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				204
08	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-				204
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204

CHENOWETH, GROVER CANTWELL		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199			
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				51
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				51
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-				51
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-				51
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				51
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC FOX, T.		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075			
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-				85
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-				85
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				85
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				85
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				85
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				85

JD OPERATING MINCHEW		427405		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210			
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5				36
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6				42
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6				48
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6				54
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4				58
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3				61

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212					
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-

MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3178 - 3200					
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

IBEX (CADDO LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		44163 142 196279		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PETEX COMPTON		659782		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450		
		WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450	
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-				1
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-				1
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-				1
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-				1
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-				1
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-				1

COMPTON		WELL #:		3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358		
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-					-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-					-0-	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-					-0-	
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-					-0-	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-					-0-	
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-					-0-	

COMPTON, C. A.		WELL #:		5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560		
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-					7	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-					7	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-					7	
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-					7	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-					7	
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-					7	

WITTY, J. J.		WELL #:		3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-					-0-	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-					-0-	
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-					-0-	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-					-0-	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-					-0-	
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-					-0-	

GURNEY		WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE		02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-					-0-	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-					-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-					-0-	
10	310 N	14	-0-	-296	-0-	14 2	N	-0-					-0-	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782								
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1575 N	1575	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			19
06		1510 N	1510	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			19
07		1511 N	1511	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			19
08		1569 N	1569	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			19
09		1531 N	1531	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			19
*10		1532 N	1532	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			19

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0
05		170 N	170	-0-	-0-	170 2		N	-0-			72
06		163 N	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-			72
07		186 N	162	-0-	-24	162 2		N	-0-			72
08		159 N	159	-0-	-0-	159 2		N	-0-			72
09		153 N	153	-0-	-0-	153 2		N	-0-			72
*10		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-			72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A
05		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-			21
06		36 N	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-			21
07		62 N	29	-0-	-33	29 2		N	-0-			21
08		62 N	29	-0-	-33	29 2		N	-0-			21
09		61 N	61	-0-	-0-	61 2		N	-0-			21
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			21

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505
05		344 N	344	-0-	-0-	344 2		N	-0-			9
06		328 N	328	-0-	-0-	328 2		N	-0-			9
07		343 N	343	-0-	-0-	343 2		N	-0-			9
08		427 N	427	-0-	-0-	427 2		N	-0-			9
09		407 N	407	-0-	-0-	407 2		N	-0-			9
*10		392 N	392	-0-	-0-	392 2		N	-0-			9

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540
05		390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-			37
06		380 N	380	-0-	-0-	380 2		N	-0-			37
07		403 N	330	-0-	-73	330 2		N	-0-			37
08		415 N	415	-0-	-0-	415 2		N	-0-			37
09		689 N	689	-0-	-0-	686 2	3 9	N	3			40
*10		1084 N	1084	-0-	-0-	1012 2	72 9	N	65			105

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3368 - 3450
05		583 N	583	-0-	-0-	577 2	6 9	N	5			86
06		557 N	557	-0-	-0-	555 2	2 9	N	2			88
07		560 N	560	-0-	-0-	556 2	4 9	N	4			92
08		564 N	564	-0-	-0-	556 2	8 9	N	7	87 1		12
09		609 N	609	-0-	-0-	599 2	10 9	N	9			21
*10		569 N	569	-0-	-0-	565 2	4 9	N	4			25

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
WILD				WELL #:	8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-			10
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			10
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			10
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			10
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-			10
*10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			10

WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522	
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-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150			CNTY: STEPHENS							
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470	
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-			-0-
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2			N	-0-			-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2			N	-0-			-0-
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2			N	-0-			-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2			N	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
COMPTON, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	017796	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3998 - 4006	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
MUSSELMAN 25B				WELL #:	2501J	RRCID ->	289277	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2383 - 2386	
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 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-

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		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
05		1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 3		N	-0-		-0-				
06		1560 #	1482	-0-	-78	-0-	1482 3		N	-0-		-0-				
07		1612 #	1470	-0-	-142	-0-	1470 3		N	-0-		-0-				
08		1612 #	1459	-0-	-153	-0-	1459 3		N	-0-		-0-				
09		1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428 3		N	-0-		-0-				
10		1519 #	1466	-0-	-53	-0-	1466 3		N	-0-		-0-				

ILES, G. H.			WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980					
05		853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-				
06		810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3		N	-0-		-0-				
07		868 #	795	-0-	-73	-0-	795 3		N	-0-		-0-				
08		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-				
09		840 #	775	-0-	-65	-0-	775 3		N	-0-		-0-				
10		868 #	806	-0-	-62	-0-	806 3		N	-0-		-0-				

ILES, G.H. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042					
05		2108 #	1918	-0-	-190	-0-	1918 3		N	-0-		-0-				
06		2010 #	1930	-0-	-80	-0-	1930 3		N	-0-		-0-				
07		2077 #	1998	-0-	-79	-0-	1998 3		N	-0-		-0-				
08		2077 #	1958	-0-	-119	-0-	1958 3		N	-0-		-0-				
09		1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-		-0-				
*10		2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031 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		589 #	567	-0-	-22	-0-	567 2		N	-0-		32				
06		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		32				
07		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		32				
08		651 #	556	-0-	-95	-0-	556 2		N	-0-		32				
09		630 #	560	-0-	-70	-0-	560 2		N	-0-		32				
10		651 #	594	-0-	-57	-0-	594 2		N	-0-		32				

GOGGAN			WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200					
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5				
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5				
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		5				
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5				
09		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		5				
*10		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		5				

CUSTARD - PITTS			WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	179	-0-	-211 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	403 N	217	-0-	-186 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2047	-0-	-61 B	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
*10	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-	-0-		
06	1530 N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474	3	N	-0-	-0-		
07	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3	N	-0-	-0-		
08	1550 N	1441	-0-	-109 B	-0-	1441	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	362	-0-	-1108 B	-0-	362	3	N	-0-	-0-		
10	1488 N	833	-0-	-655 B	-0-	833	3	N	-0-	-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	740	3	29 9 N	26		43	
06	750 N	736	-0-	-14 B	-0-	708	3	28 9 N	25		68	
07	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	491	3	18 9 N	16	53 1	31	
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	711	3	32 9 N	29		60	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	679	3	22 9 N	20	52 1	28	
*10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	596	3	22 9 N	20		48	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	761	3	51 9 N	46		166	
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	726	3	52 9 N	47	171 1	42	
07	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	729	3	48 9 N	44		86	
08	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	708	3	48 9 N	44		130	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	695	3	43 9 N	39		169	
10	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	659	3	47 9 N	43	171 1	41	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	848	3	7 9 N	6		69	
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	772	3	12 9 N	11		80	
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	891	3	8 9 N	7		87	
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1006	3	6 9 N	5		92	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	998	3	7 9 N	6		98	
*10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1034	3	8 9 N	7		105	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	697	3	68 9 N	62	85 1	62	
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	704	3	70 9 N	64	86 1	40	
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	655	3	55 9 N	50		90	
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	590	3	73 9 N	66	84 1	72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	585	-0-	-45 B	-0-	546	3	39 9 N	35		107	
10	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	552	3	65 9 N	59	85 1	81	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1664	3	67 9 N	61	84 1	62	
06	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1598	3	69 9 N	63	86 1	39	
07	1736 N	1704	-0-	-32 B	-0-	1647	3	57 9 N	52		91	
08	1736 N	1700	-0-	-36 B	-0-	1628	3	72 9 N	65	84 1	72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1603	-0-	-77 B	-0-	1564	3	39 9 N	35		107	
10	1705 N	1660	-0-	-45 B	-0-	1596	3	64 9 N	58	84 1	81	

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204								
STERLING		WELL #:	1	RRCID ->	227164	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	3682 PERF. 3181 - 3207	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
		PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2021						
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J.N. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745 PERF. 3496 - 3508	
05	14B DENY	-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-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART ESTATE "49"		WELL #:	1	RRCID ->	147111	COMPL. DATE	08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017 PERF. 3825 - 3832	
05	14B2 EXT	50	-0-	50	160	50 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	200	40 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	248	48 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	201	-0-	201	449	201 2	N	-0-		-0-
*09	499 X	50	-0-	-449	-0-	50 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
STUART ESTATE "61"		WELL #:	4	RRCID ->	201365	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3550 - 3576	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988														
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS 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-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020														
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-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		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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032														
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			96
06		480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2		N	-0-			96
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	408	2	39	9	N	35		131
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			131
09		330 N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	N	1		132
10		434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2		N	-0-	18	1	114

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944	-	3956	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					177
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					177
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17					194
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					194
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					198
10	1178 N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					198

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-

THOMPSON '40'				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976	
05	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2819	-0-	-1051	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	1896	-0-	-1855	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

GALE 39				WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'				WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710	-	3718	
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					16
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					16
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					16
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

TRACER OPERATING, INC. COODY 40				WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022	-	4028	
05	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
08	13 X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #:		1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819	
JIANT-HINKSON															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
IRSFELD ET AL		651162		WELL #:		1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:		3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800	
ISENHOWER, JOHN D. "A"															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812	
EARP															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392	
VESTAL, H. L.															
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				33
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		N	-0-				33
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-				33
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				33
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				33
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2			35

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39 1	977 3	N	-0-	-0-		
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	630 3	N	-0-	-0-		

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		1	
06	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		Y	-0-		1	
07	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		Y	-0-		1	
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2 1	1 3	Y	-0-	1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1 3	Y	-0-	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	1	

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370			
05	1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1254 1	632 3	Y	-0-	6	
06	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	671 1	410 3	Y	-0-	6	
07	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	617 1	589 3	Y	-0-	6	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	669 1	387 3	Y	-0-	6	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	708 1	420 3	Y	-0-	6	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			Y	NO RPT	6	

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982			TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387			
05	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	598 1	301 3	Y	-0-	-0-	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	801 1	489 3	Y	-0-	-0-	
07	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	165 1	157 3	Y	-0-	-0-	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	904 1	523 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	907 1	538 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	186 2	12 9	N	11	190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	190
08	186 N	35	-0-	-151	-0-	29 2	6 9	N	5	195
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	156 2	15 9	N	14	44
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 2	22 9	N	20	64

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-	-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1993	-0-	1993	-0-	1993 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1836	-0-	1836	-0-	3829 2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2027	-0-	2027	-0-	5856 2		N	-0-	-0-

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3990 - 4020
05	48411	13426	-0-	-34985	-0-	13426 2		N	-0-	124
06	8790	12798	-0-	4008	-0-	12798 2		N	-0-	124
07	20571	12823	-0-	-7748	-0-	12823 2		N	-0-	124
08	16189	12636	-0-	-3553	-0-	12636 2		N	-0-	124
09	8790	10502	-0-	1712	-0-	10502 2		N	-0-	124
*10	15863	11617	-0-	-4246	-0-	11617 2		N	-0-	124

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
FORD, WILLIE MAE		WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 4017 - 4041
05	1488 #	949	-0-	-539	-0-	949 2		N	-0-	68
06	1260 #	909	-0-	-351	-0-	909 2		N	-0-	68
07	1302 #	1171	-0-	-131	-0-	1171 2		N	-0-	68
08	1302 #	807	-0-	-495	-0-	807 2		N	-0-	68
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	68
10	1178 #	828	-0-	-350	-0-	828 2		N	-0-	68

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MORELAND "A"		WELL #:	1	RRCID ->	250092	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 4014 - 4026
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-	126
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	126
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	126
08	961 N	2	-0-	-959	-0-	2 2		N	-0-	126
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1045 2	24 9	N	22	148
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	798 2	14 9	N	13	161

MORELAND "A"		WELL #:	2	RRCID ->	257451	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4037 - 4045
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-	-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-	-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	-0-
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		19
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		19
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		19
08	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2	N	-0-		19
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2	N	-0-		19
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186		
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	890	-0-	-908	-0-	890	2	N	-0-		-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030		
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1419	2	35 9 N	32		86
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		-0-		86
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371	2	11 9 N	10		96
08	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1366	2	43 9 N	39	109 1	26
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	2	12 9 N	11		37
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1374	2	14 9 N	13		50

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060		
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	14
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	14
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2		N	-0-	14
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2		N	-0-	14
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9 9 N	8		22
*10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7 9 N	6		28

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110		
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-	-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2		N	-0-	-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028		
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1									
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	59
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	59
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	59
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	59
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	59
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	59

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250617	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3940 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
05	0 N	-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

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
GALLAGHER		WELL #:			RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418 - 4428
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
SNEED		WELL #:		4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
PENICE		WELL #:		1		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													

RONNING GAS AND OIL LLC		727054											
REED		WELL #:		1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478	
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	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 - 3424	
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-	

HARRISON, B. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 - 3460	
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-	

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		451645											
MCLAUGHLIN		WELL #:		5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835	
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644	3	N	-0-			-0-	
06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-	
07	899 #	456	-0-	-443	-0-	456	3	N	-0-			-0-	
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	3	N	-0-			-0-	
09	1110 #	889	-0-	-221	-0-	889	3	N	-0-			-0-	
*10	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		74
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-		74
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		74
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		74
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		74
*10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		74

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	-	5992	
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-		188
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		188
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		188
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-		188
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		188
*10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		188

JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128369	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 5780	-	6050	
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
*09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
*10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
ENRICH OIL CORPORATION		253100									
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 083058	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5781	-	5809	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		52
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

VANCO OIL & GAS CORP.		881484				CNTY: NOLAN					
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	-	5710	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	-	5797	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
BGM PRODUCTION, LLC				068494								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W. 221589 WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL 448748 WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OTEX LLC JONES & BURROUGHS 628115 WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: BROWN					
OTEX LLC		//CONT.//		628115												
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500	-	2505		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-				36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-				36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-				36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-				36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-				36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-				36	

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449	-	2453		
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	

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453	-	2458		
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021																

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A		
BIBBY, J. C.																
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-	

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491	-	2502		
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-	

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	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	

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

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918	-	3931
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-				20
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				20
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-				20
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				20
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				20
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980	-	3990
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	100	2	7 9	Y	6				186
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-				186
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		Y	-0-				186
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2 9	Y	2	131 1			57
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				57
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				57

CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008	-	4054
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		45214 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BIG STAR EXPLORATION		070442												
ROGERS		WELL #:		8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4222	-	4234
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	N/A		
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-

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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				62
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				62
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				62
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-				62
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2		N	-0-				62
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-				62

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-	-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-	-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344												
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	23
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	23
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	23
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	23
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	23
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	23

PARKS, RHONE INC. 641520												
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164												
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
07		1271 N	914	-0-	-357	-0-	914	2		N	-0-	-0-
08		1271 N	720	-0-	-551	-0-	720	2		N	-0-	-0-
09		1230 N	565	-0-	-665	-0-	565	2		N	-0-	-0-
10		899 N	394	-0-	-505	-0-	394	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-	-0-				N	-0-	59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042												
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-	21
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	21
07		806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3		N	-0-	21
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-	21
*09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-	21
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127												
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-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

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

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					232
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					232
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					232
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					232
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					232
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					232

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					350
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					350
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					350
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					350
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					350
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					350

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

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

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595												
PADGETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2400 - 2428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5		RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2363 - 2426				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2035 - 2228				
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #: 1												
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

MATHIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2124 - 2178				
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

PARISH		WELL #: 2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2018 - 2352				
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

PADGETT		WELL #: 1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005				
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-	-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-	

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936	
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		WELL #:		45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
SIMPCO OIL & GAS		WELL #:		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		WELL #:		929355	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181 - 2191	
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-

OIL AND GAS DIVISION

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*10		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09		210 #	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10		217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD)			45694 200 ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			100298								
BOENICKE-FULLER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
CARTWRIGHT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1180 - 1210		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
DAVIS, M. J.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
WALLER CO. SCHOOL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1140 - 1148		
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-
RANKIN, B.J.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1206 - 1212		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
RANKIN, B J			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1146 - 1154		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HORTON, T.G.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1068 - 1120		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298							
HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1070 - 1220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	090563	COMPL. DATE	04/27/1980	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1116 - 1200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BENNIE, TERRY		WELL #:		3	RRCID ->	115321	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	1265	PERF. 1131 - 1190
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-

SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	136923	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1102 - 1228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 11/16/2021											

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	136925	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1104 - 1228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID ->	137575	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1153 - 1182
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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//	100298								
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:	1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1228 - 1232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:	227570	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.		WELL #:	570410	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											

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:	660810	RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1080 - 1170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1171 - 1200
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-

DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239 - 1245
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-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	-	1167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * 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-
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1053	-	1070
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-
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1068	-	1118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1085	-	1086
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-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID -> 017825	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1038	-	1065
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
BENNIE, TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 101553	COMPL. DATE 10/31/1978	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 1107	-	1184
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-
BENNIE, TERRY		WELL #:	2	RRCID -> 134148	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH 2218	PERF. 1112	-	1171
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298										
HUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

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.		567641										
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.		567641										
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.		567641										
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-

JANET (GRAY 2600)		45708 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
MISSION ENERGY INC.		570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2614 - 2670		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

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

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410							
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 2623 - 2650
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

YOUNG, ROY DEANE				949387				CNTY: COLEMAN			
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2609 - 2614
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-

JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782							
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4301 - 4401
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		71
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		71
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-		71
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		71
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-		71
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		71

JENNIE FAYE (DUFFER)				46170 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
D.J. & T. ENERGY				196227							
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3966 - 3980
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-

JENNIFER (DUFFER)				46176 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682							
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF. 4053 - 4055
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

JERALD CECIL (CADDO) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:		1	RRCID ->	140714	COMPL. DATE	02/00/1972	TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3900 - 3910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) BACON ENERGY GRAY, L. Z.		46308 900 042398		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1	RRCID ->	110891	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3538 - 3543				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		46320 400 058851		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
WELL #:		2	RRCID ->	130755	COMPL. DATE	10/17/1983	TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3103 - 3150				
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. QUAIL HOLLOW		302025				CNTY: BROWN							
WELL #:		2	RRCID ->	287788	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3320	PERF. N/A				
05		0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X		46356 400 475741		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1A	RRCID ->	127158	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 4050 - 4056				
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA						CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 4088 - 4103				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			13
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			13

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-			43
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			43
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			43
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			43
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-			43
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	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-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) MASH OILFIELD SERVICES, LP MCKEICHAN, WILL		46668 750 531373	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		2	RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3320	-	3334					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1	RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008	-	4024					
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 953796	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1	RRCID -> 125728	COMPL. DATE 11/11/1987	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 3528	-	3560					
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1666	3	53 9	N	48			160
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1207	3	24 9	N	22	154 1		28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	2			30
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	2			32
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	2			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		46982 500 659782	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2	RRCID -> 200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3862	-	3866				
05	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	217 #	13	-0-	-204	-0-	13	2		N	-0-			-0-
JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.		47012 050 053974	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2	RRCID -> 184507	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 3990	-	3996					
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			10
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			10
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			10
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		Y	-0-			10
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2		Y	-0-			10
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			10
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	RRCID -> 251360	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 3966	-	4055					
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	1	RRCID -> 144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760	- 3805
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID -> 218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685	- 3694
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689	- 3697
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668	- 3677
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID -> 218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664	- 3669
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID -> 218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864	- 3870
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929								
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID -> 283315			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

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	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	10	21
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21

JONES & LEWIS (CADDO)				47159 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
K & W VANPELT COMPANY				448748								
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID -> 043556			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID -> 043557			COMPL. DATE 02/10/1968			TOTAL DEPTH 2067 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-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
K & W VANPELT COMPANY				448748								
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID -> 043558			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A	
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-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
WHITTENBURG J		WELL #:		1	RRCID -> 275744			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188	
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-	107
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3		N	-0-	107
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3		N	-0-	107
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3		N	-0-	107
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	1517	3		N	-0-	107
10	2170	N	55	-0-	-2115	-0-	55	3		N	-0-	107

OIL AND GAS DIVISION

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

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 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-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 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-

THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369				

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733												
HALEY-HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 100490			COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599					

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

WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 108992			COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572					

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792			COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373					

05		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340			COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599					

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 R	8	-0-	-0-	-0-	8	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		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*09		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

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

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				70
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				70
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DELAFOSSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
07	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-				-0-
08	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
*10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		10
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		10
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		10
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		10
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		10
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		10

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
*09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
KESSELER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSELER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144		
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
KESSELER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508		
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3	N	-0-		-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
NALL OIL & GAS		599295								
HALSELL		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332		
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	37 1	86 2	N	-0-	-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	29 1	63 2	N	-0-	-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	34 1	81 2	N	-0-	-0-
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	29 1	65 2	N	-0-	-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	25 1	65 2	N	-0-	-0-
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	24 1	56 2	N	-0-	-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	3 1	9 2	N	-0-	-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	6 1	15 2	N	-0-	-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	7 1	16 2	N	-0-	-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 2	N	-0-	-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	12 1	32 2	N	-0-	-0-
*10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1770 - 1784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3749 - 3754		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3995 - 4095		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3929 - 3939		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	197 3	68 9	N	62			105
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	191 3	65 9	N	59			164
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3	69 9	N	63	175 1		52
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	198 3	75 9	N	68			120
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-	174 3	61 9	N	55			175
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	177 3	47 9	N	43	171 1		47

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.		49295 200 427406		ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3685 - 3700		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #:	3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3624 - 3631		
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295	200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834	-	3840	
05	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-				-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-		88	3		N	-0-				-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-				-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-				-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-				-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-				-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-				-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591	-	3625	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594	-	3599	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIPI (MISS)
KEATING ENERGY, INC.
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
453142
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	1			2
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	5 2	1 9	Y	1			3
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		Y	-0-			3
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-			3
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			3
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	3 1		-0-

KIRBY WOB (STRAWN)
ABX OIL & GAS, INC.
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
003646
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

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-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-			-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			59
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			59
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			59
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			59
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			59
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			59

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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
 CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
07	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-			-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
*10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	403	3	17	9	N	15	80
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	349	3	18	9	N	16	96
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	381	3	18	9	N	16	112
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	392	3	19	9	N	17	129
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	N	10	139
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19	9	N	17	156

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-			-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3	N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3	N	-0-			-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3	N	-0-			-0-
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3	N	-0-			-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3	N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3	N	-0-			-0-
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
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-

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
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		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287				
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2505	-0-	-135	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2542	-0-	-186	-0-	2542	2	N	-0-			-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482				
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			54
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			54
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			54
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			54
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			54
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			54

FIELDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286092		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103				
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2	N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

MAUDELL		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874				
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2	N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2	N	-0-			-0-
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)										//CONT.//		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.										//CONT.//		474070									
W.D. BROWN										WELL #:		1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316		PERF. 3194 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			45							
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			45							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45							
08		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	9	2	N	-0-			45							
09		14B2 EXT	20	-0-	20	29	29	20	2	N	-0-			45							
10		14B2 EXT	23	-0-	23	52	52	23	2	N	-0-			45							

MARTHA										WELL #:		1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3240 - 3272	
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			107							
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			107							
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			107							
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			107							
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			107							
*10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	N	2	9	2	109							

CRAIGHEAD										WELL #:		5		RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3342 - 3356	
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			53							
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			53							
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			53							
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			53							
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			53							
*10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	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	
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-							
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-							
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HENDRICKS										WELL #:		1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3843 - 3852	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-							
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-							
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HENDRICKS										WELL #:		2		RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 3862 - 3867	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-							
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-							
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

KRAMER (CONGL.)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
HENDRICKS //CONT.// 448761													
WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICKS													
WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805													
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABOT-KRAMER													
WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802													
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KROC (BRENEKE SAND)													
CXL ENERGY LLC 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN													
WATSON, O.H. 195770													
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KROOKED RIVER (CADDO)													
STOVALL OPERATING CO. 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON													
HENDRICK T-21 UNIT 824339													
WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605													
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2		N	-0-			72
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-			72
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			72
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			72
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2		N	-0-			72
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			72

KUZELL (CONGLOMERATE)													
GIANT NRG CO., LP 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
MORGAN GAS UNIT 302592													
WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115													
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
KIRKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L				WELL #:	1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
QUAIL OPERATING, INC.				684501										
KWAN-MOR				WELL #:		RRCID ->	123904	COMPL. DATE	04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	4376 - 4381	
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 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	-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-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730				CNTY: PARKER						
WILLIAMS, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			59
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			59
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			59
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			59

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//				50476 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925										
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:				2	RRCID -> 146656			COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608	- 4618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	289	1	569	3	Y	-0-		-0-			
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	294	1	536	3	Y	-0-		-0-			
07	1023 N	779	-0-	-244	-0-	289	1	490	3	Y	-0-		-0-			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	355	1	556	3	Y	-0-		-0-			
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	318	1	556	3	Y	-0-		-0-			
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		-0-			
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		-0-			
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-			
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-			
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		-0-			

LOWRANCE INC.		511345				RRCID -> 117254			COMPL. DATE 02/02/1983			TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720	- 3724
EMFINGER, B. "A"		WELL #:				1									
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-		-0-		
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	3			N	-0-		-0-		
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-		-0-		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		-0-		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-		-0-		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		-0-		

EMFINGER, B.		WELL #:				1	RRCID -> 223631			COMPL. DATE 07/01/1985			TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730	- 3732
05	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3517	3	4	9	N	4		31			
06	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3421	3	7	9	N	6		37			
07	3255 #	2115	-0-	-1140	-0-	2109	3	6	9	N	5		42			
08	3587	3587	-0-	-0-	-0-	3583	3	4	9	N	4		46			
09	3422	3422	-0-	-0-	-0-	3419	3	3	9	N	3		49			
10	3534	3147	-0-	-387	-0-	3140	3	7	9	N	6		55			

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	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-		-0-			
06	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	1499	2			N	-0-		-0-			
07	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			N	-0-		-0-			
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-		-0-			
09	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2			N	-0-		-0-			
*10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-		-0-			

L. G. COOK (MISS.)		50500 250				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:				1	RRCID -> 167313			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4926	- 4942
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		-0-			
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-			
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		-0-			
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		-0-			

L. G. COOK (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		//CONT.//	50500 250 881442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.			50504 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			35
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	N	-0-			35
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	5 7		30
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			30
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			30
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"			50515 500 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			7
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			7
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2	N	-0-			7
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			7
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			7
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER			50606 400 504707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON			51170 500 112251	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2	N	-0-			19
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			19
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-			19
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			19
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-			19
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.		188579									
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2682 - 2692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS 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-

REACH OIL		695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH	2325 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	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	150	-0-	150	200	150	2	N	-0-		-0-
09	473	273	-0-	-200	-0-	273	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH	2710 PERF. 2270 - 2280		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	341 #	126	-0-	-215	-0-	126	2	N	-0-		-0-
06	330 #	203	-0-	-127	-0-	203	2	N	-0-		-0-
07	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	2	N	-0-		-0-
08	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE		931621									
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH	3240 PERF. 2519 - 2525		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

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

05		279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			10
06		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-			10
07		279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			10
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			10
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			10
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			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	416	-0-	416	416	416	2		N	-0-			115
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416				N	NO RPT			115
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416				N	NO RPT			115

BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
TINDALL "D"			WELL #:	1D	RRCID ->	123879	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3542 - 3570		

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SOUTH			WELL #:	3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		

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-

FINLEY, J.J.			WELL #:	2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		

05		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09		210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	2		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-	8
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	8
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-	8
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	8
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	8
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	8
TINDALL SOUTH			WELL #:		2	RRCID -> 277576	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3574	- 36600	
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-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682								
HANNA, MARGARET			WELL #:		1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3012	- 3020	
05	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-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724								
WATKINS			WELL #:		1	RRCID -> 111951	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3420	- 3430	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	95

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			24
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			24
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			24
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			24
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			24
*10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			24
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
FINLEY, CATHERN				268650								
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A
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						
JD OPERATING				427405											
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	BALANCE
05		682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06		690 #	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-			-0-
07		713 #	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-			-0-
08		713 #	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			-0-
09		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*10		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162											
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			15
06	T. A.		8	-0-	8	25	8	3			Y	-0-			15
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	25					Y	NO RPT			15
08	T. A.		13	-0-	13	38	13	3			Y	-0-			15
09	T. A.		14	-0-	14	52	14	3			Y	-0-			15
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			13
06	T. A.		11	-0-	11	34	11	3			Y	-0-			13
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	34					Y	NO RPT			13
08	T. A.		15	-0-	15	49	15	3			Y	-0-			13
09	T. A.		16	-0-	16	65	16	3			Y	-0-			13
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	65					Y	NO RPT			13

CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			20
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			20
07	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			20
08	25 R		25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			20
*09	29 R		29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			20
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN				WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*09	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		31 #		-0-	-0-	-31					Y	-0-				11
06		30 #		-0-	-0-	-30					Y	-0-				11
07		1 #	NO RPT		-0-	-1					Y	NO RPT				11
08		28 R		28	-0-	-0-		28	3		Y	-0-				11
*09		34 R		34	-0-	-0-		34	3		Y	-0-				11
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				8
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617				
05		31 #		-0-	-0-	-31					Y	-0-				12
06		30 #		-0-	-0-	-30					Y	-0-				12
07		1 #	NO RPT		-0-	-1					Y	NO RPT				12
08		32 R		32	-0-	-0-		32	3		Y	-0-				12
*09		29 R		29	-0-	-0-		29	3		Y	-0-				12
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644				
05		651 #		701	-0-	50		701	3		N	-0-				88
06		688 R		688	-0-	-0-		688	3		N	-0-				88
07		651 #	NO RPT		-0-	-651					N	NO RPT				88
08		711 R		711	-0-	-0-		711	3		N	-0-				88
*09		687 R		687	-0-	-0-		687	3		N	-0-				88
10		651 #	NO RPT		-0-	-651					N	NO RPT				88

TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		850446	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558			
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558				
05		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063			
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063				
05		372 #		-0-	-0-	-372					N	-0-				50
06		330 #		258	-0-	-72		258	3		N	-0-				50
07		668 R		668	-0-	-0-		668	3		N	-0-				50
08		476 R		476	-0-	-0-		476	3		N	-0-				50
*09		488 R		488	-0-	-0-		488	3		N	-0-				50
*10		380 R		380	-0-	-0-		380	3		N	-0-				50

LAKE LEON (DUFFER)										//CONT.//		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964									
KIMBRELL										WELL #:		1		RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	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-				
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)										51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.										706379									
MASON, VERNELL										WELL #:		1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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 (4000 CONGL.)										51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.										706379									
LAMINACK, R.F.										WELL #:		1		RRCID -> 076591		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102	
05	14B2	EXT	198	-0-	198	724	198	2		N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	174	-0-	174	898	174	2		N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	199	-0-	199	1097	199	2		N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	202	-0-	202	1299	202	2		N	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	193	-0-	193	1492	193	2		N	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT				-0-				
MOORE, HAROLD										WELL #:		1		RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A	
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				-0-				
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				-0-				
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-				
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-				-0-				
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-				
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
HOWARD, SARA JANE										WELL #:		1		RRCID -> 079704		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185	
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-				
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-				
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-				
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-				
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				-0-				
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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-				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379																	
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 NATURAL RESOURCES LLC 743223																	
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234																	
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896																	
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																	
RHYNE, J.V. 706379																	
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339																	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2		N	-0-					-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-					-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-					-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-					-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)			51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689							
ELSIE SIMS HILL			WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-

RHYNE, J.V.			706379							
HOWARD, SARAH JANE			WELL #: 2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

LAKE NECESSITY (DUFFER)			51505 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.			112251							
LANGFORD, G. E. -G-			WELL #: 1 G		RRCID -> 291620		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148	
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-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)			51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645							
LANGSTON			WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 NECESSITY (2900)			51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.			112251							
HARRIS, ROY L.			WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962	
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.			740251							
LANGFORD ET AL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-

LAKE NECESSITY (2900)										//CONT.// 51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.										//CONT.// 740251									
LANGFORD ET AL "B"										WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	

LANGFORD, G. E. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A			
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	

SQUYRES OIL CO., INC.										810818		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900			
LANGFORD "C"										WELL #: 4									
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-	

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)										51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.										451645		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167			
HARRIS, B.K."T"										WELL #: 1									
05		2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					160	
06		2700 X	2595	-0-	-105	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					160	
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					160	
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					160	
09		2610 N	2354	-0-	-256	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					160	
10		2604 N	2494	-0-	-110	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					160	

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-	-0-					N	-0-					87	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)										51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.										025639		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116			
COTTEN "A"										WELL #: 1 T									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-												-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-	

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
*08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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														
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
*10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027														
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942														
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5239	2	18	9	N	16		141
06		5100 X	5031	-0-	-69	-0-	5020	2	11	9	N	10		151
07		5270 X	5220	-0-	-50	-0-	5191	2	29	9	N	26		177
08		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	5181	2	35	9	N	32		209
09		5100 X	5084	-0-	-16	-0-	5052	2	32	9	N	29	177 1	61
10		5270 X	5234	-0-	-36	-0-	5195	2	39	9	N	35		96

GTG OPERATING, LLC 337080														
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969														
05		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782														
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118														
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			47
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			47
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			47
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			47
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			47
*10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			47

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3945 -	3951
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-		
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-		

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3969 -	3973
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-		
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-		
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-		
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-		
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-		
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		-0-		

FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	4024 -	4066
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-		
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	N	-0-		-0-		
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-		-0-		
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2	N	-0-		-0-		
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-		

LAKEWOOD (CADDO)		51688 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		800281											
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2372 -	2434
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-		
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-		
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		-0-		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-		

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		RRCID ->		106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 -	2474
STANDLEY		WELL #:		1									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	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-		

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID ->		278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 -	2438
CLARK		WELL #:		2									
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	279	3	3 9	N	3		77	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1 9	N	1		78	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2 9	N	2		80	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3 9	N	3		83	
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2 9	N	2		85	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-		85	

LAMKIN (RANGER)			51756 500 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C			060138									
HAILEY D			WELL #:	1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 - 3058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	866 2	237 9	N	215	169 1		110

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

LANGFORD (DUFFER)			51926 300 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
FISHBACK			WELL #:	1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952 - 3958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

LANGFORD, P.C.			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			2			126919			10/21/1983			4058			4034 - 4044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-					
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-					
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-					
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-					
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-					

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
LINK -1-			1			203030			03/26/2004			4250			3977 - 4025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-			-0-					
06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-			-0-					
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2		N	-0-			-0-					
08	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628 2		N	-0-			-0-					
09	4230 X	2781	-0-	-1449	-0-	2781 2		N	-0-			-0-					
10	4433 X	2922	-0-	-1511	-0-	2922 2		N	-0-			-0-					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		47 N	47	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	52 2		N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	50 2		N	-0-		-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	56 2		N	-0-		-0-

LANGFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3962 - 3985	
05		341 N	273	-0-	-68	273 2		N	-0-		-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
*09		607 N	607	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
10		713 N	531	-0-	-182	531 2		N	-0-		-0-

LANGFORD (RANGER)		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		641520									
LONG, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3726 - 3734	
05		3286	3194	-0-	-92	3194 2		N	-0-		-0-
06		3180	3114	-0-	-66	3114 2		N	-0-		-0-
07		3286	3211	-0-	-75	3211 2		N	-0-		-0-
08		3234 R	3234	-0-	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
09		3120 #	3069	-0-	-51	3069 2		N	-0-		-0-
10		3224 #	2795	-0-	-429	2795 2		N	-0-		-0-

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXENERGY INCORPORATED		630140									
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2711 - 2730	
05		464 N	464	-0-	-0-	464 3		N	-0-		10
06		390 N	280	-0-	-110	280 3		N	-0-		10
07		403 N	312	-0-	-91	312 3		N	-0-		10
08		403 N	248	-0-	-155	248 3		N	-0-		10
09		270 N	137	-0-	-133	137 3		N	-0-		10
*10		421 N	421	-0-	-0-	421 3		N	-0-		10

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
BLACK "27"		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 4094 - 4105	
05		341 N	108	-0-	-233	108 2		N	-0-		-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
MUCKLEROY GAS		592422									
MUCKLEROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2559 - 2578	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
CHENAULT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2016										
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A		
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-
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485		N	NO RPT		-0-
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810		
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 N	-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-
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	1813 - 1870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 N	-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-

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1923 - 1990			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1815 - 1890			
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 N	-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-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1876 - 1977			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1939 - 1993			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1919 - 1942			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1905 - 2040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689 - 2055			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889			N	NO RPT		-0-
LEA ANNE (CADD0)		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-
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					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-		9
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	705	3	Y	-0-		9
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	3	Y	-0-		9
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	Y	-0-		9
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	Y	-0-		9
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-		9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-		9
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	36	3	Y	-0-		9
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3	Y	-0-		9
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	Y	-0-		9
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		9
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-		9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		38
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		38
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		38
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		38
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		38
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2	N	-0-		-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1286	-0-	-484	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570		
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-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 122531	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3630	- 3640		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CADDO)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
CALLOWAY				WELL #: 1A	RRCID -> 285926	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3306	- 3314		
05	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-			-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
09	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	1000 2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194			CNTY: STEPHENS				
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-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (CADDO)		//CONT.// 52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194										
RAY, LEE		WELL #: 1R		RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3544 2	39 9	N	35			94
06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4669 2	43 9	N	39			133
07	3627 X	1594	-0-	-2033	-0-	1584 2	10 9	N	9			142
08	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	3350 2	41 9	N	37			179
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			179
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			179

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	62 N	24	-0-	-38	-0-	15 2	9 9	N	8			178
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			178
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			178
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62 2	4 9	N	4	160 1		22
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			22
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			22

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666			
05	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 2		N	-0-			70
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			70
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			70
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			70
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			70
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			70

HEROD, BILL		379925										
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774			
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A			
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
HEROD, BILL		//CONT.// 379925								
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773		
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		93
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		93
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		93
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		93
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		93
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820		
HART ESTATE		WELL #: 2								
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820		
GROVES, W. H.		WELL #: 12								
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351 2	8 9 N	7		47
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	421 2	17 9 N	15		62
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	730 2	35 9 N	32		94
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648 2	6 9 N	5		99
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651 2	20 9 N	18		117
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2	N	-0-		117

WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672		
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	N	-0-		-0-
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-		-0-
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2	N	-0-		-0-
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2	N	-0-		-0-
*10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2	N	-0-		-0-

GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934		
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2582 2	14 9 N	13		75
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2546 2	15 9 N	14	4 1	85
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		85
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-		85
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2487 2	36 9 N	33		118
*10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523 2	6 9 N	5		123

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	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	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-
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790					
05	14B2 EXT	-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-
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	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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		//CONT.//		52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3742 - 3762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3692 - 3728	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	N/A
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-		94
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		94
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		94
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		94
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		94
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		94

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3603 - 3697
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2		N	-0-		26
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		26
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-		26
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		26
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		26
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		26

DOWNIE		WELL #:		3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3654 - 3712
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		30
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		30
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-		30
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-		30
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		30
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-		43
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		43
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		43
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-		43
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		43
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (LAKE) BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		//CONT.//	52900 568 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0-	11 2		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	6 2		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	46 2		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	33 2		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	17 2		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	33 2		-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-			105675	ASSOCIATED	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER			239726	ASSOCIATED	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3454 - 3496
05	481 N	481	-0-	-0-	474 2	7 9 N	82
06	450 N	447	-0-	-3	437 2	10 9 N	91
07	465 N	335	-0-	-130	335 2	N	91
08	465 N	240	-0-	-225	240 2	N	91
09	450 N	131	-0-	-319	131 2	N	91
10	341 N	92	-0-	-249	92 2	N	91

PETEX HOLLAND, K. D.			659782	ASSOCIATED	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3340 - 3350
05	748 N	748	-0-	-0-	748 2	N	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	720 2	N	-0-
07	713 N	689	-0-	-24	689 2	N	-0-
08	744 N	679	-0-	-65	679 2	N	-0-
09	720 N	503	-0-	-217	503 2	N	-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	758 2	N	-0-

GROVES, W. H.				13	175141	09/01/1999	TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616
05	859 N	859	-0-	-0-	859 2	N	100
06	966 N	966	-0-	-0-	966 2	N	100
07	1878 N	1878	-0-	-0-	1878 2	N	100
08	1657 N	1657	-0-	-0-	1657 2	N	100
09	1747 N	1747	-0-	-0-	1747 2	N	100
*10	1792 N	1792	-0-	-0-	1792 2	N	100

GROVES, W. H.				15	178564	07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	19

LEE RAY (LAKE) PETEX GROVE, W H		//CONT.// 52900 568 //CONT.// 659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. BROWN "A"		709694		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 3		RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSOON -B-		713291		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 2		RRCID -> 017881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383			
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9 Y	1		41
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	61	3	55 9 Y	50		91
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	34	3	10 9 Y	9		100
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	3	9 9 Y	8		108
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	27	3	8 9 Y	7		115
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2 9 Y	2		117

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.		52900 710 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750			
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSOON -B-		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724			
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639			
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	67
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	67
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	67
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	67
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-	67
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	67

LEE RAY (RANGER)		//CONT.// 52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922											
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664			
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556			
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	15	2	11 9	N	10	156 1		25
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			25
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			25
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			25
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			25
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			25

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938			
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-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680			
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635			
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
CALLAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 2007 - 2047					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #: 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 2007 - 2042					
05	868 N	753	-0-	-115	-0-	753 2			N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			-0-
07	899 N	715	-0-	-184	-0-	715 2			N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2069 - 2150					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2095	PERF. 2075 - 2095					
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-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	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	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	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	390 N	38	-0-	-352	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 K	916	-0-	916	916	916	2		N	-0-			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		016944		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WHITE "29" UNIT		659782		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			23
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			23
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			23
08	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2		N	-0-			23
09	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-			23
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		N	-0-			23

TOMLIN "2022" UNIT		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DYE, JIMMY "24"		016944		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114	
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			69
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			69
07	837 N	545	-0-	-292	-0-	545	2		N	-0-			69
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			69
09	810 N	549	-0-	-261	-0-	549	2		N	-0-			69
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			69

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23		76
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-		76
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-		76
08	930 N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-		76
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		76
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		76

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 -	3912
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		49
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 -	3894
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		-0-
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		71
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		71
07	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-		71
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7	9	N	6		77
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		77
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-		77

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		28
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		28
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		28
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891
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-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232540	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3939	- 3944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 3940	- 3964	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	44	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	44	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	44	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	44	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	44	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	44	

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3942	- 3980	
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3934	- 3952	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	

BOX "2021"				WELL #: 1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	27	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	27	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	27	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	27	
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	27	
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	27	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)				53505 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 - 3374	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OPERATING, L.L.C.				239726									
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 - 3504	
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-	-0-	
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-	
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-	-0-	
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-	-0-	
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-	-0-	
*10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-	

HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-	

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 - 3627	
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-	
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-	-0-	
07		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-	-0-	
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-	-0-	
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-	-0-	

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 - 3502	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					15
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					15
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					15
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					15
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					15
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					3
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//	425820								
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889								
I. W YOUNG G V		WELL #:	1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	137 1	1084 2	N	-0-	93
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	115 1	1067 2	N	-0-	93
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	129 1	1092 2	N	-0-	93
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	119 1	1100 2	N	-0-	93
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121 1	1055 2	N	-0-	93
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	122 1	1086 2	N	-0-	93

I. W. YOUNG G V		WELL #:	2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	N	-0-	-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 2	N	-0-	-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-	-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-	-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-	-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-

PENDRAGON OIL CO.			651162								
PIERCE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694								
QUARLES B		WELL #:	1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223								
QUARLES		WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		618 N	618	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
06		630 N	529	-0-	-101	529	3	N	-0-			-0-
07		651 N	618	-0-	-33	618	3	N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
*09		607 N	607	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
10		620 N	603	-0-	-17	603	3	N	-0-			-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
XTA RESOURCES LLC				945943								
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADD0)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935									
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348	
05	1446	N	1446	-0-	-0-	61	1	1361	3	N	22	22 1	-0-
						24	9						
06	1430	N	1430	-0-	-0-	72	1	1334	3	N	22	22 1	-0-
						24	9						
07	1443	N	1443	-0-	-0-	66	1	1377	3	N	-0-		-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	81	1	1424	3	N	27	27 1	-0-
						30	9						
09	1342	N	1342	-0-	-0-	69	1	1244	3	N	26	26 1	-0-
						29	9						
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	76	1	1415	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4000 - 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	7	7 1		-0-	
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	8 9	154 3	N	7	7 1		-0-	
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	8 1	159 3	N	-0-			-0-	
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	184 3	N	3	3 1		-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	3	3 1		-0-	
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 9	203 3	N	-0-			-0-	
COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4014			
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	3	3 1		-0-	
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	3 9	168 3	N	4	4 1		-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 9	174 3	N	-0-			-0-	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	3	3 1		-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	10 1	158 3	N	3	3 1		-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	3 9	169 3	N	-0-			-0-	
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031			
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1		45	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 9	92 3	N	1	1 1		45	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	7	40 1		12	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 9	100 3	N	2	2 1		12	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 9	94 3	N	1	2 1		11	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	83 3	N	-0-			11	
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	1	1 1		-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 9	70 3	N	1	1 1		-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 9	72 3	N	1	1 1		-0-	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	67 3	N	1	1 1		-0-	
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 16		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067									
05	161 N	161	-0-	-0-	7 1	152 3	N	2 1	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	2 9	119 3	N	2 1	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	6 1	140 3	N	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	2 9	153 3	N	2 1	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	7 1	114 3	N	2 1	-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	6 1	161 3	N	-0-	-0-
COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067									
05	155 N	146	-0-	-9	6 1	140 3	N	-0-	4 1
06	180 N	114	-0-	-66	2 9	107 3	N	1 4 1	1
07	186 N	115	-0-	-71	5 1	110 3	N	-0-	1
08	155 N	150	-0-	-5	8 1	140 3	N	2 2 1	1
09	120 N	115	-0-	-5	2 9	107 3	N	2 2 1	1
*10	154 N	154	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-	1
COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020									
05	74 N	74	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1 1 1	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	1 9	70 3	N	1 1 1	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	1 9	71 3	N	1 1 1	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	3 1	67 3	N	1 1 1	-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-
COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034									
05	79 N	79	-0-	-0-	3 1	75 3	N	1 1 1	2
06	79 N	79	-0-	-0-	1 9	74 3	N	1 1 1	2
07	93 N	79	-0-	-14	4 1	75 3	N	-0-	2
08	93 N	77	-0-	-16	4 1	72 3	N	1 1 1	2
09	107 N	107	-0-	-0-	1 9	100 3	N	1 1 1	2
10	93 N	77	-0-	-16	6 1	73 3	N	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	1	1	1		1
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	9	74	3	N	4	4	1		1
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-				1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	1	1	1		1
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	1	9	82	3	N	1	1	1		1
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-				1
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109					
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	1	1	1		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9	99	3	N	1	1	1		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	2	2	1		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	9	114	3	N	2	2	1		-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036					
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	2	2	1		4
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	2	9	105	3	N	2	2	1		4
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-				4
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	2	2	1		4
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	2	9	81	3	N	1	2	1		3
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	341	3	N	-0-				3
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	3	6	1		2
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3	9	342	3	N	5	6	1		1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	18	1	352	3	N	-0-				1
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	6	9	378	3	N	7	7	1		1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	N	6	6	1		1
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-				1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 17		ASSOCIATED RRCID -> 184809		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	3	1	71	3	N	3	3 1	1
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	3	9	136	3	N	2	3 1	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	3	3 1	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	3	9	117	3	N	2	2 1	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	9	157	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064			
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	3	3 1	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	9	225	3	N	4	4 1	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	4	9	232	3	N	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	11	1	277	3	N	4	4 1	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	5	5 1	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4	9	266	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001				TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	3	5 1	1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	3	9	435	3	N	6	5 1	2
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-		2
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	7	9	332	3	N	9	9 1	2
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	19	1	280	3	N	6	6 1	2
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	10	9	382	3	N	-0-		2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078			
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	4	4 1	3
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	4	9	150	3	N	4	4 1	3
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	155	3	N	-0-		3
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	4	9	127	3	N	3	3 1	3
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	N	2	2 1	3
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	9	152	3	N	-0-		3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 22				WELL #: A 22	RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3984 - 4020								
05		268 N	268	-0-	-0-		11 1 4 9	253 3		N	4		4 1			1
06		270 N	232	-0-	-38		12 1 4 9	216 3		N	4		4 1			1
07		248 N	234	-0-	-14		11 1	223 3		N	-0-					1
08		279 N	255	-0-	-24		14 1 4 9	237 3		N	4		4 1			1
09		260 N	260	-0-	-0-		13 1 4 9	243 3		N	4		4 1			1
10		248 N	245	-0-	-3		13 1	232 3		N	-0-					1
COUNTY LINE 11				WELL #: A 23	RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4003 - 4024								
05		155 N	155	-0-	-0-		7 1 2 9	146 3		N	2		2 1			1
06		150 N	142	-0-	-8		7 1 2 9	133 3		N	2		2 1			1
07		143 N	143	-0-	-0-		3 1	140 3		N	-0-					1
08		155 N	138	-0-	-17		7 1 2 9	129 3		N	2		2 1			1
09		150 N	96	-0-	-54		5 1 1 9	90 3		N	1		1 1			1
10		155 N	88	-0-	-67		4 1	84 3		N	-0-					1
COUNTY LINE 11				WELL #: A 24	RRCID -> 184816	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4059 - 4084								
05		110 N	110	-0-	-0-		4 1 1 9	105 3		N	1		1 1			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-		18 1 1 9	328 3		N	1		1 1			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-		16 1	339 3		N	-0-					-0-
08		108 N	108	-0-	-0-		5 1 8 9	95 3		N	7		7 1			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-		5 1 1 9	94 3		N	1		1 1			-0-
*10		125 N	125	-0-	-0-		6 1	119 3		N	-0-					-0-
COUNTY LINE 21				WELL #: A 25	RRCID -> 184817	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4013 - 4047								
05		272 N	272	-0-	-0-		12 1 4 9	256 3		N	4		4 1			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-		13 1 4 9	246 3		N	4		4 1			-0-
07		279 N	265	-0-	-14		12 1	253 3		N	-0-					-0-
08		279 N	269	-0-	-10		14 1 6 9	249 3		N	5		5 1			-0-
09		270 N	231	-0-	-39		12 1 4 9	215 3		N	4		4 1			-0-
10		279 N	268	-0-	-11		14 1	254 3		N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050																
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	3	3	1			-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	3	9	144	3	N	3	3	1			-0-
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	3	9	104	3	N	3	3	1			-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	7	1	79	3	N	1	1	1			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034																
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	1	1	1			2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	9	149	3	N	1	1	1			2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	9	154	3	N	-0-					2
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	3	3	1			2
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	3	9	67	3	N	2	2	1			2
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	N	-0-					2

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100																
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	4	4	1			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	4	9	231	3	N	4	4	1			-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	4	9	202	3	N	4	4	1			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	N	3	3	1			-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	3	9	123	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054																
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1			2
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	9	70	3	N	1	1	1			2
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					2
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	9	71	3	N	2	1	1			3
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	2	9	67	3	N	1	1	1			3
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 38		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012													
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	4	4 1	2
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	13	1	232	3	N	4	4 1	2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-		2
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	4	4 1	2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	4	4 1	2
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-		2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4088 - 4112						
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	4	4 1	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	5	5 1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	9	1	158	3	N	5	5 1	-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	9	1	160	3	N	2	2 1	-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053 - 4073						
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	229	3	N	6	6 1	3
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	10	1	191	3	N	3	6 1	-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	4	4 1	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	6	6 1	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	7	7 1	1
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	4	1	83	3	N	6	7 1	-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	107	3	N	1	1 1	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1	1 1	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	4	4 1	-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	17	1	317	3	N	5	5 1	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	6	6 1	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	7	7 1	-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	15	1	283	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #:	A 41	RRCID ->	185888	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4027 -	4070	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	10	10 1	4
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	29	1	543	3	N	8	10 1	2
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	N	-0-		2
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	11	11 1	2
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	28	1	497	3	N	11	11 1	2
10	589 N	403	-0-	-186	-0-	21	1	382	3	N	-0-		2

COUNTY LINE 11		WELL #:	A 29	RRCID ->	186240	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4022 -	4032	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	9	2 1	148
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	8	1	140	3	N	7	3 1	152
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-	131 1	21
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	6	1	97	3	N	2	2 1	21
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	67	3	N	1	1 1	21
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	3	N	-0-		21

COUNTY LINE 11		WELL #:	A 30	RRCID ->	186241	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4491	PERF.	4063 -	4076	
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	9	1	211	3	N	2	4 1	2
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	8	1	149	3	N	3	4 1	1
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	7	1	154	3	N	-0-		1
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	179	3	N	3	3 1	1
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	6	1	108	3	N	3	3 1	1
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//		53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046 - 4074				
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	N	5	5 1	3
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	6 9	198 3	N	4	5 1	2
07	310 N	214	-0-	-96	-0-	4 9	204 3	N	-0-		2
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	10 1	210 3	N	4	4 1	2
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12 1	505 3	N	4	3 1	3
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	4 9	180 3	N	-0-		3
		WELL #: 4		RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098 - 4105				
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		40
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		40
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 2		N	-0-		40
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		40
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		40
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		40
		WELL #: 881442		RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115 - 4130				
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
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2017							
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// //CONT.//		53580 800 333935	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		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) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		//CONT.// //CONT.//		53655 300 925464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 118108	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 528 - 548				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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		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		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-

LINK (CADD0)				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															

LINK RANCH (STRAWN)				53738 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
LINK "M"		WELL #:		1	RRCID ->	290333	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2778	-	2782	
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-			-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "A"		53826 100 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #:		1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 4196 - 4204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

LIPAN (MARBLE FALLS) ALARON ENERGY, INC. PETREY, H.		53826 400 010450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #:		1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4547 - 4957		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-

BIG STAR EXPLORATION ADDISON-PERKINS		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #:		1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757		
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. STEWART-HOOD		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #:		1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 4246 - 4252		
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3		N	-0-		-0-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3		N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. CRAVENS		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #:		1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200		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-

9K INVESTMENTS LLC KEY		988752		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #:		1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958		
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		19
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		19
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		19
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		19
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		19
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		19

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD				
9K INVESTMENTS LLC			//CONT.//		988752											
WILSON HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 100798			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

LIPAN (STRAWN)					53826 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC					432097											
DOSTER BRUCE			WELL #:		1	RRCID -> 057807			COMPL. DATE 06/01/1973			TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		62 N	16	-0-	-46	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

GUERRY GRADY			WELL #:		2	RRCID -> 058173			COMPL. DATE 07/15/1973			TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
*10		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-

CLAPP, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 110495			COMPL. DATE 03/17/1984			TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		62 N	29	-0-	-33	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
*10		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		13 N	11	-0-	-2	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	B	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
*10		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC			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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
MOAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983							
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	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-

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320									
HALBERT		WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
05		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-
06		240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3	N	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3	N	-0-
08		248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		240 N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3	N	-0-
10		248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3	N	-0-

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
WYOMING DIAMOND A LLC				945735								
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-		184 2		N	-0-	-0-
06		173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 2		N	-0-	-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-		179 2		N	-0-	-0-
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-		174 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212 2		N	-0-	-0-
*10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: HOOD		
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189		PERF. N/A
05		434 N	369	-0-	-65 B	-0-		369 3		N	-0-	-0-
06		420 N	374	-0-	-46 B	-0-		374 3		N	-0-	-0-
07		434 N	398	-0-	-36 B	-0-		398 3		N	-0-	-0-
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-		385 3		N	-0-	-0-
10		403 N	389	-0-	-14 B	-0-		389 3		N	-0-	-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 224 - 342
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-

FAULKNER, K. H.		WELL #:		1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207		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-

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198		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-

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
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70 2		N	-0-	-0-
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 2		N	-0-	-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 2		N	-0-	-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 2		N	-0-	-0-
*09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66 2		N	-0-	-0-
*10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 2		N	-0-	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814		
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695		
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841		
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-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		
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
*10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232		
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	64			105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-	

GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936			
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-	
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-	

GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918			
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-	
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GRAMMER				WELL #: 6	RRCID -> 286485	COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2795	- 2899						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				-0-

GRAMMER				WELL #: 3	RRCID -> 286486	COMPL. DATE 09/07/1975	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2826	- 2915						
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				-0-

GRAMMER				WELL #: 1A	RRCID -> 286487	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2832	- 2848						
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-				-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-				-0-

GRAMMER				WELL #: 7	RRCID -> 286488	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 2850	- 2930						
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-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					Y	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIFFIS, T.				WELL #: 4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2178	- 2184						
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-					Y	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

05	62 N	46	-0-	-16	-0-	45 3	1 9	N	1			16
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			16
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	16 3	11 9	N	10			26
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			26
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15 3	26 9	N	24			50
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	N	1			51

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3628 - 3702		
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-
CARTER		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 - 3718		
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
CARTER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834 - 3926		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			15
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			15
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			15
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			15
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			15
CARTER		WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4100 - 4106		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094 - 4109		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
MCCHAMBERS		WELL #: 2		RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3982 - 3988		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3973 - 4118							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

MCDONALD, BEULAH		WELL #:	1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239 PERF. 3532 - 3537							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
DEWITT		WELL #:	1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377 PERF. 4044 - 4069							
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	211	-0-	211 B	211	211	3		N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	330	-0-	330 B	541	330	3		N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	541											
09		14B2 EXT	191	-0-	191 B	732	191	3		N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	185	-0-	185 B	917	185	3		N	-0-					-0-

SMITH-DEWITT		WELL #:	1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660 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-

CHASTAIN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013 PERF. N/A							
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-					-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-					-0-
*10		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		54580 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
MITCHELL C SW		WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537 PERF. 4461 - 4516							
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-					-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602 3	10 9	N	N	9			58	
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099 3	11 9	N	N	10			68	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	869 3	11 9	N	N	10			78	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859 3	22 9	N	N	20			98	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	925 3	17 9	N	N	15			113	
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908 3	11 9	N	N	10			123	

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114		
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	N	-0-			-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	N	-0-			-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	N	-0-			-0-	
08	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3		N	N	-0-			-0-	
09	810 N	684	-0-	-126	-0-	684 3		N	N	-0-			-0-	
10	806 N	684	-0-	-122	-0-	684 3		N	N	-0-			-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276
WHARTON 2-21														
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	N	-0-			14	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	N	-0-			14	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	N	-0-			14	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	N	-0-			14	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	N	-0-			14	
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	N	-0-			14	

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	N	-0-			52	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	N	-0-			52	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	N	-0-			52	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	N	-0-			52	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	N	-0-			52	
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	N	-0-			52	

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	N	-0-			4	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	N	-0-			4	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	N	-0-			4	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	N	-0-			4	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	N	-0-			4	
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	N	-0-			4	

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420
BIRDWELL														
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	N	-0-			-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	N	-0-			-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	N	-0-			-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	N	-0-			-0-	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	N	-0-			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332									
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 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 #: 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-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332							
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF. 525 - 548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF. 528 - 540
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	INJECT	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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	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-
LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506							
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3888 - 3894
05	3100 N	1498	-0-	-1602	293	1498 3		Y	-0-		102
06	1783 N	1490	-0-	-293	-0-	1490 3		Y	-0-		102
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		102
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		Y	-0-		102
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306 3		Y	-0-		102
10	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	1052 3		Y	-0-	42 1	60
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		22
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-		22
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-		22
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		22
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		22
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		22
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204						CNTY: PALO PINTO			
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883
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-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-

WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MARINER		WELL #:			RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805	
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004

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

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO			
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-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58

L.J. RESOURCES, LLC				479988				CNTY: PALO PINTO			
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3				14
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	70	3				14
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3				14
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3				14
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3				14
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3				18
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3				18
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3				18
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3				18
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3				18
*10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3				18

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988							
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-	43
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	146 3		N	-0-	43
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-	43
08		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3		N	-0-	43
09		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3		N	-0-	43
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-	-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3		N	-0-	-0-
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-	-0-
08		93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-	-0-
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		N	-0-	-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	-0-

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		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	78
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	78
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	78
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	78
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	78
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3854 - 3880			
05		527 N	273	-0-	-254	-0-	273 2		N	-0-	-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
10		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3746 - 3790			
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-	79
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-	79
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	79
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	79
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	79
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-	79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 194163	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 3910 - 3993			
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	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		58
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		58
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		58
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		58
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		58
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254 2	N	-0-		-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244 2	N	-0-		-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338 2	Y	-0-		-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330 2	Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960			
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	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944			
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-		-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950			
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	524 2	N	-0-		-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536 2	N	-0-		-0-

JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052			
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	654 2	N	-0-		-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731 2	N	-0-		-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757 2	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900					
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970					
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2	N	-0-			-0-
COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 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-
COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580					
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	N	-0-			-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2	N	-0-			-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-			-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
*10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520					
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906					
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2	79
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15	9	Y	14	93
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	504	2	84	9	Y	76	26
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	Y	8	34
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	Y	7	41
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5	46

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	Y	-0-	-0-	-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9 Y	1		9
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1 9 Y	1		10
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10 9 Y	9	16 1	3
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9 Y	1		4
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1 9 Y	1		5
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-		5

 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	992 N	955	-0-	-37	-0-	53	1	902 3 N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	48	1	853 3 N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	861	-0-	-100	-0-	52	1	809 3 N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	898	-0-	-63	-0-	50	1	848 3 N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	770	-0-	-130	-0-	54	1	716 3 N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	700	-0-	-168	-0-	49	1	651 3 N	-0-	-0-	-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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

LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932									
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	38	17 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	49	11 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	55	6 3	Y	-0-		-0-
*09		73 N	18	-0-	-55	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #: 7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715			
05	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	136 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	101	-0-	101	237	101 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	79	-0-	79	316	79 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	356	40 3	Y	-0-		-0-
*09		468 N	112	-0-	-356	-0-	112 3	Y	-0-		-0-
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212			
GARY STALLINGS ET AL		WELL #: 1									
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88		Y	-0-		-0-
06		224 X	136	-0-	-88	-0-	136 3	Y	-0-		-0-
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
08		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	161	-0-	-109	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425			
LONG RANCH		WELL #: 2									
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	N	-0-	-0-
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	22 1	257 3	N	-0-	-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	20 1	272 3	N	-0-	-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 3	N	-0-	-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	N	-0-	-0-
*10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	275 3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205			
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	85 1	683 3	N	-0-	-0-
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	82 1	659 3	N	-0-	-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	79 1	719 3	N	-0-	-0-
08		775 N	767	-0-	-8	-0-	79 1	688 3	N	-0-	-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	84 1	694 3	N	-0-	-0-
*10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	85 1	727 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	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-	

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-	
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	19	1	222	3	N	-0-	
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	16	1	226	3	N	-0-	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	N	-0-	
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-	

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	3	N	-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	-0-	
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	N	-0-	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47	1	258	3	N	-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-	
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	Y	-0-	
06	1110 N	970	-0-	-140	-0-	100	1	870	3	Y	-0-	
07	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	99	1	1000	3	Y	-0-	
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	100	1	973	3	Y	-0-	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	107	1	964	3	Y	-0-	
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	3	Y	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	9	1	57	3	N	-0-	
09	152 X	86	-0-	-66	-0-	11	1	75	3	N	-0-	
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	26	1	344	3	Y	-0-	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	Y	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-0-	
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	14	1	168	3	N	-0-	
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-	

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

LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 7		RRCID -> 126147		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602		
TINDALL												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314		
GRAGG NORTH												
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-		45
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-		45
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		45
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		45
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-		45
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-		45

LONG TRUSTS, THE		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
GOREE -SKB		387991		WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		387991		WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		66
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-		66
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		66
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		66
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		387991		WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242		
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-		91
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1713	2		Y	-0-		91
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-		91
08	1798 N	135	-0-	-1663	-0-	135	2		Y	-0-		91
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-		91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		91

LUCKY LANE (STRAWN)		55486 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732		
WHITTENBURG 'J'												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
ANDERSON, FELIX		021816		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		
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609		WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
SNYDER "117"		703609		WELL #: 2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)		55810 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 1		RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROGERS "B"		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION		022922		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT											56059 250 427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1A											RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	- 1718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	T. A.	-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-		
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT											WELL #: 2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 1797	PERF. 1609	- 1698
05	T. A.	-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-		
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO											WELL #: 2	RRCID -> 145285	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 1813	PERF. 1734	- 1758
05	T. A.	-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-		
M.E.S. (ELLENBERGER) STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE											56147 200 824339	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 5											RRCID -> 259003	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4826	- 4842	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1			172		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1			173		
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1			174		
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	N	2			176		
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1			177		
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1			178		
M. G. C. (BEND) PROBE EXPLORATION COMPANY PARKS											56166 500 679299	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 1											RRCID -> 237211	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3740	- 3744	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			72		
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-			72		
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-			72		
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			72		
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			72		
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-			72		
QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH											684615	ASSOCIATED		CNTY: CALLAHAN		
WELL #: R 1											RRCID -> 106873	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4066	- 4076	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)				56230	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
LEVISAY OPERATING CO.				498735							
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28

REID, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-

REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294
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-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735						
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13

M J R (MARBLE FALLS)		56316 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.		841296								
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID -> 131265	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 950	PERF. 900	- 920	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21										

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038	
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 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21										

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 986	PERF. 868	- 986	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 11/09/2021 - PLUGGED 11.9.21										

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

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

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETROCAT INNOVATIONS, LLC 660311
 CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	192	3	Y	-0-		15
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	315	3	Y	-0-		15
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	276	3	Y	-0-		15
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	266	3	Y	-0-		15
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	140	3	Y	-0-		15
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-

MAGGIE LOU (MISS.) //CONT.// 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	2			N	-0-			138
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	-0-	60	2			N	-0-			138
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			138
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			138
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			138
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			138

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-	-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-

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-	-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-

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	279 N	26	-0-	-253	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	270 N	27	-0-	-243	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	217 N	25	-0-	-192	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	245	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

05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

05	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	173 2	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	46 1	136 2	N	-0-			-0-

 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			1
06	1320 N	727	-0-	-593	-0-	727 2		N	-0-			1
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			1
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			1
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			1
*10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	18 1	1824 2	N	-0-			1

 LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	29 1	400 2	N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	52 1	458 2	N	-0-			-0-
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	109 1	328 2	N	-0-			-0-

 MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778		
05	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2		N	-0-	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2		N	-0-	-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2		N	-0-	-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2		N	-0-	-0-
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2		N	-0-	-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616		
05	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-	83
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-	83
07	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	19	1	258	2	N	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	34	1	300	2	N	-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2		N	-0-	83
*10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	85	1	259	2	N	-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889								
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206		
05	744 N	-0-	-0-	-744		-0-				N	-0-	128
06	720 N	-0-	-0-	-720		-0-				N	-0-	128
07	155 N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-	128
08	106 N	106	-0-	-0-		-0-	10	1	96	2	N	-0-
*09	1266 N	1266	-0-	-0-		-0-	130	1	1136	2	N	-0-
*10	893 N	893	-0-	-0-		-0-	90	1	803	2	N	-0-

DOW FEE		WELL #:		1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	14
08	14B DENY	-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

CRAVENS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	47
08	14B DENY	-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

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889						
HOBSON UNIT		WELL #:		RRCID ->	087916	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4806 - 4814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009										

OXXN		630579								
SHARPE		WELL #:		1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4315 - 5058
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		714311								
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4304 - 4345
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
LONG - JONES		WELL #:		1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170 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-

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890 PERF. 4813 - 4826
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
06	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67 2	N	-0-	29
07	14B2	EXT	72	-0-	72	139	5 1	N	-0-	29
08	211	X	72	-0-	-139	-0-	7 1	N	-0-	29
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	29
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	29

CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 4954 - 5011
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

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-		77	2		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-			-0-
*10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 291553		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 1026 - 1038					
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 1942		PERF. 1500 - 1516					
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 10													
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-

STERLING OIL AND GAS		818896		RRCID -> 100890		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 1674		PERF. 1082 - 1090					
MALLORY, O. L.		WELL #: 2													
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1571		PERF. 1354 - 1384					
TARPON "B"		WELL #: 1													
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		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-

SA4 (STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984		PERF. 3284 - 3313					
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-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598							
SA 2 (TROXELL)		WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6

SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

EVEREST NETWORK LLC		252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253	
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1							
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	1
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	1
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	1
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	1
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	1
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-	1

J & TG, LLC		427427		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311	
WEATHERS		WELL #: 1							
05	DLQ G-10	31	-0-	31	186	30 2	1 9	Y	1
06	DLQ G-10	14	-0-	14	200	14 2		Y	-0-
07	208 R	8	-0-	-200	-0-	8 2		Y	-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-

JP OIL & GAS, LLC		448017		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208	
KERR		WELL #: 4							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 448017													
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-	

WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218					
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	

KERR		WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		CLABORNE		WELL #: 1		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 089284	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3063	- 3080							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-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-

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							
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			66
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			66
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			66
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	16			82
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	5			87
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			90

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	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-

MCKINNEY, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 145299	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 3142	- 3150							
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-

STOVALL, HOWARD				824340												
AUTRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077677	COMPL. DATE 06/14/1978	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3096	- 3101							
05		3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3				N	-0-			-0-
06		3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3				N	-0-			-0-
07		3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3				N	-0-			-0-
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3				N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			-0-
*10		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		4
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		4
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		4
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		4
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		4
*10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		4

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-		-0-
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		82
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		82
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		82
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		82
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		82
*10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		63
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		63
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		63
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		63
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			73
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			73
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			73
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			73
*10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
08	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
*10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
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	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3450)		57103 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		140598										
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131759	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471
05	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-

HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445
05	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-

MANNING-OCONNOR (CADD)		57186 200		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
PARDUE OIL, INC.		639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

MANNING-OCONNOR (CADDO)										//CONT.//		57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615											
MCCONNELL										WELL #:		2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-							

BROOKS										WELL #:		2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300	
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-							
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-							
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-							
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-							
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-							
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-							

MARBLE FALLS (4070)										57354 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.										053974											
WRIGHT, C. M.										WELL #:		1		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		RRCID -> 115661		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 4076 - 4112	
ALEXANDER										WELL #:		1 L							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

LEXGAS, INC.										500222		RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4412 - 4454	
MCCLURE LEASE										WELL #:		4							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

BOWDEN-BANE										WELL #:		1		RRCID -> 282983		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4580 - 4620	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

MARGIE (CONGL) AMEN OIL LLC MONTGOMERY "55"		57396 500 016944		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3852 - 3862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARINER (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC MARINER		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
DEAN, HELEN LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

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

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				CNTY: EASTLAND						
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: EASTLAND						
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
RIDDLE TRACT 2				WELL #:	1	RRCID ->	109800	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3002 - 3026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
				058851										
				WELL #:	1	RRCID ->	112783	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	3013 - 3028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		527 N	355	-0-	-172	-0-		355	2		Y	-0-
06		330 N	292	-0-	-38	-0-		292	2		Y	-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2		Y	-0-
08		341 N	41	-0-	-300	-0-		41	2		Y	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084												
05		279 N	202	-0-	-77	-0-		202	2		N	-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-		182	2		N	-0-
07		217 N	186	-0-	-31	-0-		186	2		N	-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-
*10		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040												
05		93 N	60	-0-	-33	-0-		60	2		Y	-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		Y	-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		Y	-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		Y	-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		Y	-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		Y	-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077												
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-
06		240 N	174	-0-	-66	-0-		174	2		N	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2		N	-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940												
05		2387 N	2322	-0-	-65	-0-		2321	2	1 9	N	53
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2193	2	6 9	N	58
07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		2690	2	7 9	N	64
08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		2710	2		N	64
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2582	2	3 9	N	67
10		2697 N	2691	-0-	-6	-0-		2688	2	3 9	N	70

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059												
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054												
05		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	11
06		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2		N	11
07		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	11
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	11
09		60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2		N	11
10		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			8
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			8
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			8
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			8
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			8
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			2
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2		N	-0-			2
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			2
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			2
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			2
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			27
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			27
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			27
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			27
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			27
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			44
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			44
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			44
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			44
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			44
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	108	3	28	9	N	25				169
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	111	3	41	9	N	37	170	1		36
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	111	3	48	9	N	44				80
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	103	3	48	9	N	44				124
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	75	3	12	9	N	11				135
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	87	3	175	9	N	159	159	1		135

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
 MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175			
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	3	13	9	N	12		105
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	5		110
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-		110
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		110
MATTHEWS, NORTH (GARDNER)		58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		302592											
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234			
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-
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			
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-
MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
FAMBRO D		WELL #: 3		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2018											
FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864			
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782							
FAMBRO "CC"		WELL #:		1	RRCID -> 112332	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3780	- 3788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3914	PERF. 3901	- 3906		
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	- 3934		
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	396	-0-	-294	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	- 3320		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648		
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	- 3636		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)		//CONT.//		58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	- 3810			
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 N	-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-

MCCREA (STRAWN, LO.)		//CONT.//		59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		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)		//CONT.//		59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
MCCREA HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3714	- 3725			
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-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649								
WHITESIDE		WELL #:		2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	32	-0-	32	215	32 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	241	26 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	24	-0-	24	265	24 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	26	-0-	26	291	26 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649													
WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT		15	-0-	15	107	15	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT		13	-0-	13	120	13	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		12	-0-	12	132	12	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		14	-0-	14	146	14	2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	146				N	NO RPT	-0-	
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	146				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	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-	-0-	
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-	-0-	
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-	-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-	
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-	-0-	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
RINGO RIG LLC 712386													
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344													
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-	

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD													
ASTEROID PRECISION, LLC 035598													
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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													
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A													
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	-0-	
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-	-0-	
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-	-0-	
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-	-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-	
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-	

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A													
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-	

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673		
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095		
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738		
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3	N	-0-		-0-
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	294 3	N	-0-		-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//	59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
GARDNER, OLLIE			294515								
GARDNER, OLLIE		WELL #:	1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * 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-
GIANT NRG CO., LP			302592								
SANDERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910 - 4922	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912 - 4922	
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		3
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		3
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		3
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		3
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2		N	-0-		3
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		3
CLEVELAND		WELL #:	2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736 - 4740	
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	747 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
GRISSOM PRODUCTION		WELL #:	334880	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758 - 3770	
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-
XTO ENERGY INC.			945936								
MCINTOSH D.		WELL #:	1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 0 - 4380	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		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-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		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-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A						
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		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-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709						
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	082437	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4194 - 4207	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3			N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3			N	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3			N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-			-0-
06	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3			N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-			-0-
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3			N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
APEXCO, INC.		027480											
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCLENNAN (MISS)				//CONT.//	59738	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: STEPHENS
APEXCO, INC.				//CONT.//	027480									
MASON, L. "B"				WELL #:	2		RRCID -> 119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)					60255	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: PARKER
EXPRO ENGINEERING, INC.					257082									
HEAVEN				WELL #:	1		RRCID -> 106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 - 4088	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		138	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		138	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138	

MEEKER AND COMPANY, INC.					558961									
DOSE, O. E., -B- UNIT				WELL #:			RRCID -> 017975	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	3869 - 3888	
05	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11 7	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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	
05	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
06	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
07	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
08	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007														

HILL, SALLIE				WELL #:	1U		RRCID -> 116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5-28-2021														

MINGUS OIL & GAS					569683									
MILLER, ET AL				WELL #:	1		RRCID -> 035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	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-	

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
BAILEY, G. C.		WELL #:		1		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021 - PLUGGED 11.19.21											

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52	
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52	
07	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30 7	22	
08	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		22	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		22	
10	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	N	-0-		22	

BRENTS, WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13	
06	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13	
07	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13	
08	372 N	195	-0-	-177	B	-0-	N	-0-		13	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13	
*10	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13	

MEEKER AND COMPANY, INC.		WELL #:		558961		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004	
DOSS, O. E., -B-											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15 7	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007											

HILL, SALLIE		WELL #:		1L		RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5-28-2021											

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		279 N	43	-0-	-236 B	-0-	15 1	28 3	Y		-0-	56
06		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	7 1	13 3	Y		-0-	56
07		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	20 1	34 3	Y		-0-	56
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	52 1	82 3	Y		-0-	56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	127 1	222 3	Y		-0-	56
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y		NO RPT	56
NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0												
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y		-0-	-0-
06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	20 1	36 3	Y		-0-	-0-
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	80 1	136 3	Y		-0-	-0-
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	359 1	563 3	Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	336 1	587 3	Y		-0-	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			Y		NO RPT	-0-
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0												
05		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	92 1	182 3	Y		-0-	10
06		300 N	246	-0-	-54 B	-0-	87 1	159 3	Y		-0-	10
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	101 1	171 3	Y		-0-	10
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	117 1	184 3	Y		-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	98 1	170 3	Y		-0-	1
10		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			Y		NO RPT	1
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0												
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	104 1	204 3	Y		-0-	-0-
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	143 1	262 3	Y		-0-	-0-
07		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	208 1	353 3	Y		-0-	-0-
08		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	240 1	376 3	Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	150 1	262 3	Y		-0-	-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			Y		NO RPT	-0-
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0												
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	241 1	474 3	Y		-0-	-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	223 1	408 3	Y		-0-	-0-
07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	210 1	355 3	Y		-0-	-0-
08		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	400 1	626 3	Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	205 1	359 3	Y		-0-	-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			Y		NO RPT	-0-
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A												
05		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	284 1	558 3	Y		-0-	-0-
06		870 N	847	-0-	-23 B	-0-	300 1	547 3	Y		-0-	-0-
07		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	323 1	547 3	Y		-0-	-0-
08		837 N	821	-0-	-16 B	-0-	320 1	501 3	Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	304 1	530 3	Y		-0-	-0-
10		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			Y		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069000	COMPL. DATE 10/13/1976	TOTAL DEPTH 5595	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
BOYD, A. F., UNIT 2				WELL #:		1B	RRCID -> 017981	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3998 - 4005	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
WISE EXPLORATION				932980							
CARPENTER				WELL #:		1	RRCID -> 108446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4592 - 4599	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
AMEN OIL LLC				016944							
SMITH STARK				WELL #:		1	RRCID -> 060496	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4324 -	0
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:		1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		73
LANDERS-RILEY				WELL #:		1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4483 - 4568	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	47 1	373 2	N	-0-			-0-	
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	45 1	418 2	N	-0-			-0-	
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	44 1	374 2	N	-0-			-0-	
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	51 1	475 2	N	-0-			-0-	
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	N	-0-			-0-	
10		403 N	311	-0-	-92	-0-	31 1	280 2	N	-0-			-0-	

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A														
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	166 1	1307 2	N	-0-			91	
06		1380 N	1158	-0-	-222	-0-	113 1	1045 2	N	-0-			91	
07		1426 N	984	-0-	-442	-0-	104 1	880 2	N	-0-			91	
08		1426 N	880	-0-	-546	-0-	86 1	794 2	N	-0-			91	
*09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	150 1	1315 2	N	-0-			91	
*10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	123 1	1092 2	N	-0-			91	

OXXN 630579														
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 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-	

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0														
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
*08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-	
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A														
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			30	
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			30	
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			30	
*08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			30	
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-			30	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A														
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-	
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-	
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-	
*08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-	
09		540 N	439	-0-	-101	-0-	439 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
09	2190 N	1771	-0-	-419	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RWK OPERATING LLC MITCHELL-GLASS		714311		WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A	
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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	116	-0-	23	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
HAMMON		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SABRE OPERATING, INC.		742261									
HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-	

TARPON OIL & GAS CO.		836178									
SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	100	
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3	N	-0-	100	
07	930 N	546	-0-	-384	-0-	546	3	N	-0-	100	
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	100	
*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	100	
*10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-	100	

SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918			
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	17	
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	17	
07	713 X	511	-0-	-202	-0-	511	3	N	-0-	17	
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-	17	
*09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	198 9	20	
*10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	20	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
FARMER B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A			
05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3	N	-0-	-0-	
07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-	-0-	
08	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
*10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-	-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-		800	3		N	-0-	
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-		806	3		N	-0-	
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-		821	3		N	-0-	
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-		423	3		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-		444	3		N	-0-	
*10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472	3		N	-0-	

BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	

DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762				
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-		737	3		N	-0-	
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-		723	3		N	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-		578	3		N	-0-	
08	372 N	117	-0-	-255 B	-0-		117	3		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	319	-0-	-41 B	-0-		319	3		N	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-		372	3		N	-0-	

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
CAVENESS		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
HARRIS "C"		WELL #: 1										
05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-		128	1	1015	2	N	-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-		134	1	1242	2	N	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-		121	1	1029	2	N	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-		145	1	1343	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-		80	1	698	2	N	-0-
10	899 N	549	-0-	-350 B	-0-		56	1	493	2	N	-0-

OXXN		630579		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0				
JONES-D-		WELL #: 1										
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2		N	-0-	
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472	2		N	-0-	
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472	2		N	-0-	
*08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-		485	2		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-		455	2		N	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)			//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER				
OXXN			//CONT.// 630579											
DOW			WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			13
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			13
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			13
*08	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13

CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0				
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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN			WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUTTS			WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE, WILLIAM H. POPE "C"			671431 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-

RHYNE, J.V. JONES-B-			706379 WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-		19 1	37 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	53	-0-	-37 B	-0-		19 1	34 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21 B	-0-		15 1	26 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	37	-0-	-25 B	-0-		14 1	23 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		60 N	25	-0-	-35 B	-0-		9 1	16 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A			
05		310 N	148	-0-	-162 B	-0-		50 1	98 3	Y	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0- B	-0-		173 1	316 3	Y	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-		212 1	360 3	Y	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-		201 1	314 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		639 N	639	-0-	-0- B	-0-		233 1	406 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID -> 093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302			
05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-		133 1	262 3	Y	-0-			32
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-		111 1	204 3	Y	-0-			32
07		217 N	60	-0-	-157 B	-0-		22 1	38 3	Y	-0-			32
08		269 N	269	-0-	-0- B	-0-		105 1	164 3	Y	-0-			32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		210 N	159	-0-	-51 B	-0-		58 1	101 3	Y	-0-			32
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				Y	NO RPT			32

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)					60255 445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523									
DOSS				WELL #:	1	RRCID -> 149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)					60255 470	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911									
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID -> 221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116 1		-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

RHYNE, J.V. 706379
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

05	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44	B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

05	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SABRE OPERATING, INC. HASTINGS		WELL #:		1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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			
RKW OPERATING LLC POWELL, C. J.		WELL #:		3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1614 - 1624		
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-
MEEKER (1900)				60255 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC POWELL C. J.		WELL #:		1	RRCID -> 063315	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 5175	PERF. N/A		
05	155 N	71	-0-	-84		71 2	N	-0-		-0-
06	150 N	73	-0-	-77		73 2	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-		89 2	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-		146 2	N	-0-		-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-		162 2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT		-0-
MEGHREBLIAN (3700)				60273 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER		WELL #:		1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 3706 - 3713		
05	DLQ G-10	72	-0-	72		252	72 2	Y	-0-	21
06	310 N	58	-0-	-252		-0-	58 2	Y	-0-	21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	21
08	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 2	Y	-0-	21
*09	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2	Y	-0-	21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	21
MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.		WELL #:		13	RRCID -> 128938	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4269 - 4274		
05	1077 N	1077	-0-	-0-		-0-	1077 3	N	-0-	-0-
06	1050 N	879	-0-	-171		-0-	879 3	N	-0-	-0-
07	1116 N	366	-0-	-750		-0-	366 3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1024	-0-	-61		-0-	1024 3	N	-0-	-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-		-0-	1196 3	N	-0-	-0-
*10	1211 N	1211	-0-	-0-		-0-	1211 3	N	-0-	-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	8	RRCID ->	222862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3790 - 3799					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-					-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-					-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-					-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	2	RRCID ->	121231	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3368 - 3374					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-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-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	12	RRCID ->	133568	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3508 - 3514					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374					
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

MIFP (CONGL.)		WELL #:		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125										
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408		
05	155 N	142	-0-	-13		-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14		-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14		-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24		-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26		-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24		-0-	131	2		N	-0-			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		44
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		44
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		44
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-		44
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		44
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		44

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3538 - 3552
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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-

RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-		33
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		33
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		33
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		33
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

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

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22

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-

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	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	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-

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

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700 PERF. 661 - 700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656 PERF. 622 - 656			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648 PERF. 633 - 648			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871 PERF. N/A			
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722 PERF. N/A			
05	3100 N	3516	-0-	416	601	3483	2	33	9	N	30	90
06	2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2063	2	11	9	N	10	100
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	N	5	105
08	2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-	105
*09	2352	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-	105
*10	2739	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5	110

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
 SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	993 2	33 9	N	30			90
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794 2	11 9	N	10			100
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887 2	6 9	N	5			105
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			105
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			105
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946 2	6 9	N	5			110

OXXN 630579
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

05	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-			-0-
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 3		N	-0-			-0-
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	310 N	9	-0-	-301	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-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

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		372 N	172	-0-	-200	-0-	150 3	22 9	N	20		108	
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	484 3	17 9	N	15		123	
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	503 3	11 9	N	10		133	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	517 3	7 9	N	6		139	
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-		139	
*10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		139	

KEATING ENERGY, INC.				453142					CNTY: PALO PINTO			
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATUSI ENERGY LLC				902551					CNTY: PALO PINTO			
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (CADDO)				61842 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503	
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3			N	-0-		-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3			N	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3			N	-0-		-0-
08	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 3			N	-0-		-0-
09	570 N	483	-0-	-87 B	-0-	483 3			N	-0-		-0-
10	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482 3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610	
05	124 N	209	-0-	85	-0-	209 2			N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2			N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-		-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2			N	-0-		-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2			N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280					CNTY: PALO PINTO			
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424	
05	1054 N	822	-0-	-232	-0-	822 2			N	-0-		15
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-		15
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2			N	-0-		15
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2			N	-0-		15
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256 2			N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) //CONT.// 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PARKS-GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	109106	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2380 - 2385		
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	203	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	224	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	176	1	267	3	Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	139	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	152	1	297	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199		
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	409	1	572	3	Y	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	307	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	357	1	543	3	Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	219	1	384	3	Y	-0-			-0-
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	291	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-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-

MINERAL WELLS STRAWN "A"				61842 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	172672	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2667 - 2689		
05	14B DENY	30	-0-	30	180	30	3			N	-0-			30
06	14B DENY	30	-0-	30	210	30	3			N	-0-			30
07	14B DENY	30	-0-	30	240	30	3			N	-0-			30
08	14B2 EXT	30	-0-	30	270	30	3			N	-0-			30
09	14B2 EXT	104	-0-	104	374	104	3			N	-0-			30
10	14B2 EXT	105	-0-	105	479	105	3			N	-0-			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815		
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-										-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.// 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
WATUSI ENERGY LLC 902551													
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
*10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
TRUST OIL CO. 872124													
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840													
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
TOWER RESOURCES INC 862857													
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572													
05	31 N		20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	30 N		10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N		20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	31 N		20	-0-	-11	-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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ITX CORPORATION 427179													
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429													
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	337 N		337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			18
06	160 N		160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			18
07	569 N		569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			18
08	480 N		480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			18
09	275 N		275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			18
*10	799 N		799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC 427739													
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387													
05	349 N		349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06	836 N		836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
07	390 N		390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
08	401 N		401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
09	360 N		349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10	372 N		306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4046 - 4056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-			12
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			12
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			12
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			12
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			12
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			12

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240		
HART RANCH		WELL #: 8751										
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431		
05	14B2 EXT	53	-0-	53	371	53	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	422	51	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			-0-
08	422 X	-0-	-0-	-422	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427		
05	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2	N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-			-0-
09	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2	N	-0-			-0-
10	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	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	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	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-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-		-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-		-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-

TARFON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260	
RAMAC											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	14B2 EXT	-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

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A	
LLOYD, B. M.											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005	
GIBSON											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

WATUSI ENERGY LLC		902551		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320	
BLAIR											
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WATU SI ENERGY LLC		//CONT.// 902551		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIKE				WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4734 - 4740		
DECKER, R. W. "C"														
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	720 N	375	-0-	-345	-0-	375	3			N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-			-0-

SPEARS,J.L. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4416 - 4432		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-			-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 4797 - 4868		
WALTER RANCH														
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			107
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			109

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752		
LEWALLEN														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150					
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455					
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		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078					
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117							
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439					
05	2387 #	2020	-0-	-367	-0-	2020	2			N	-0-				-0-
06	2310 #	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				-0-
08	2170 #	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
09	2040 #	1480	-0-	-560	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
10	2108 #	1510	-0-	-598	-0-	1510	2			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-		

DYMENT		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 2		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4336 - 4352	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-		
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-		-0-		
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-		
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-		
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3	N	-0-		-0-		

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1275 - 1352	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-		
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-		
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-		

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J. WITHERS UNIT I		427739		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-		

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.		007933		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708		PERF. 4206 - 4211	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	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-		

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FOWLER		007933		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794		PERF. 4219 - 4225	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-		
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	2	N	-0-		-0-		
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-		
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-		
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-		
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-		-0-		

MINERAL WELLS, S. (CONGL) RHYNE, J.V. JENKINS, LEON UNIT I		//CONT.//		61848 500 706379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4184 - 4186
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, S. (CONGL, 4000) SAGE NATURAL RESOURCES LLC WIGGINGTON				61848 580 743223	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				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) HILL OPERATING LLC MCCLURE, PARKER				61848 590 387979	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF.	4144 - 4152
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-TEC OPERATING, LLC WELCH				427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4106 - 4120
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HICKMAN, MELISSA				61848 593 197689	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4230 - 4240
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			12
06	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1273 3		N	-0-			12
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	967 3		N	-0-			12
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			12
09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1111 3	14 9	N	13			25
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			25

PROCO OPERATING CO., INC. HART RANCH				679595	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274 - 4284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	279 N	124	-0-	-155	-0-		124	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-			-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-		111	2		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	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-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
CROSS, C. D.		190320												
TURNER		WELL #:		1		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						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
HINKSTON, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190				
05	T. A.	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-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
HUBBARD, J.G.		1												
WELL #:		1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258						
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
MOORE, H.		1												
WELL #:		1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261						
05	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	107720	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	4448 PERF. 2336 - 2343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021 - WELL PLUGGED 8-19-2021										

MURPHY STONE UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	108792	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2362 - 2374
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-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 2208 - 2214
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-

STONE, C. UNIT I		WELL #:	2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914 PERF. 2221 - 2231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.(PRICE SAND)		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
RHYNE, J.V.		706379							
PRICE, D.		WELL #:	1	RRCID ->	088870	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4830 PERF. 1846 - 1868
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOGGINS, J.		WELL #:	1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028 PERF. 2052 - 2060
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-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
REDELLE		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	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-

TURNER		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		427739												
		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						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442				
05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	3			N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427739												
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			NO RPT	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		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				
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			72
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			72
07	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409	2			N	-0-			72
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-			72
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-			72
*10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			72

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
J-TEC OPERATING, LLC 427739													
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	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-

RHYNE, J.V. 706379													
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706													
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790													
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 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-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 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782													
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	152	1	76	3	Y	-0-	-0-
06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	153	1	94	3	Y	-0-	-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	132	1	126	3	Y	-0-	-0-
08		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	136	1	79	3	Y	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	166	1	99	3	Y	-0-	-0-
10		217 N NO RPT	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)												
ADKINS, MICHAEL H.												
ADKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
DUNAWAY, W.T. UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021												

MELTON-TERRY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III												
WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.												
MARQUESS, F.H.												
WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878												
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		25
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		25
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		25
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		25
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

J-TEC PRODUCTION, LLC												
CANYON VIEW												
WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849												
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)														
PALO CROSS, LLC														
DYMENT														
61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
637384														
WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.														
PEAK, B. UNIT I														
706379														
WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502														
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		0 #	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		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
EDMONDSON "E"														
61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
197689														
WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY														
WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND VALLEY "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689		DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE 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-		

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516		KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015								
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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, JERRY V. 792925		KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044								
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO 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-		

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615		BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144								
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		J-TEC OPERATING, LLC 427739		WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273						
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	

HILL 216262		WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116								
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76 3	9 9	N	8	29
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	39 3	7 9	N	6	35
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	24 3	6 9	N	5	40
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	18 3	4 9	N	4	44
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	1 3	2 9	N	2	46
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 3	4 9	N	4	50

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516								
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 - 4228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12 1	24 2	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	22 1	44 2	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22 1	41 2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-			-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 2	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)				61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS				569683								
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1740 - 1750	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3148	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	88 3	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	34 1	1108 3	N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	1031 3	N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	38 1	1067 3	N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	32 1	982 3	N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1051 3	N	-0-			-0-
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25 1	992 3	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23 1	762 3	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	24 1	700 3	N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	28 1	805 3	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	846 3	N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	22 1	866 3	N	-0-			-0-
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	22 1	860 3	N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 3196	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494													
BORCHER-WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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-

LONG, LOLITA		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		817555													
		WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-				-0-
06	18 R	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-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-

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	310 N	233	-0-	-77	-0-	7	1	226	3	N	-0-				-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	7	1	211	3	N	-0-				-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	3	N	-0-				-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	3	N	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-				-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	3	N	-0-				-0-

INDIANOLA RR "5"		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
		425820													
		WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963					
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 06/24/2021															

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820													
CARAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
BILMAC OIL CO., INC.		070875													
EZZELL		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813					
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				37
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				37
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-				37
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-				37
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-				37
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				37

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
TATOM, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	- 3861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		40
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		40
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-		40
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-		40
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-		40
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-		40

FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	- 3848		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		26
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		26
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-		26
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		26
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-

PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	- 3814		
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		25
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		25
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		25
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		25
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		25
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		25

TATOM, R. N.				WELL #: 2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	- 3856		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-		-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN	
AMEN OIL LLC		016944							
WYLIE '2998'		WELL #: 1		RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PETEX		659782							
CAPPS "2993" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WAGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	382	2		-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	1677	2		-0-
08		1571 N	1571	-0-	-0-	1571	2		-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	1243	2		-0-
10		1674 N	1169	-0-	-505	1169	2		-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709							
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004									

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494							
GRAY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982	
05		403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3	30
06		390 #	377	-0-	-13	-0-	377	3	30
07		403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3	30
08		403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3	30
09		390 #	375	-0-	-15	-0-	375	3	30
10		403 #	391	-0-	-12	-0-	391	3	30

BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A	
05		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3	-0-
06		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3	-0-
07		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3	-0-
08		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	-0-
*09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3	-0-
*10		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC				221580										
TURNER				WELL #: 3	RRCID -> 115819	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2750	- 2760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
TURNER				WELL #: 7	RRCID -> 118568	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2551	- 2572					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2742	- 2748					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TURNER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 129379	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2564	- 2572					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
TURNER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 129380	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2552	- 2572					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
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-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
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-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746		
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2664 - 2672		
HEATHINGTON UNIT		WELL #: 4										
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			73
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			73
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			73
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	539	2	N	26			99
09	617 R	617	-0-	-0-	-0-	615	2	N	2	80	1	21
*10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			21

EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870		
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			97
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			97
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			97
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			97
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			97
*10	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			97

DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710		
05	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-			58
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			58
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			58
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			58
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-			58
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			58

STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2697 - 2718		
05	279 #	254	-0-	-25	-0-	253	2	Y	1			100
06	270 #	142	-0-	-128	-0-	142	2	Y	-0-			100
07	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	245	2	Y	-0-			100
08	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	452	2	Y	-0-			100
09	734 R	282	-0-	-452	-0-	261	2	Y	19			119
*10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	11			130

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2700 - 2726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2			Y	-0-	-0-	
06		210 #	103	-0-	-107	-0-	103 2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178 2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	328	150 2			Y	-0-	-0-	
09		517 R	189	-0-	-328	-0-	189 2			Y	-0-	-0-	
*10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-	-0-	

DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2568 - 2668		
05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-	-0-	
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2			N	-0-	-0-	
07		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	-0-	
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-	
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-	-0-	
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2610 - 2852		
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-	-0-	
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23 2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	23	-0-	23	46	23 2			Y	-0-	-0-	
09		69 R	23	-0-	-46	-0-	23 2			Y	-0-	-0-	
*10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-	-0-	

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2644 - 2849		
05		62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2			Y	-0-	-0-	
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111 2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	255	144 2			Y	-0-	-0-	
09		344 R	89	-0-	-255	-0-	89 2			Y	-0-	-0-	
*10		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-	-0-	

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568 - 2900		
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	409 2	6 9	N	5		165	
06		422 R	422	-0-	-0-	-0-	412 2	10 9	N	9		174	
07		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		174	
08		417 R	417	-0-	-0-	-0-	396 2	21 9	N	19	73 1	120	
09		420 #	384	-0-	-36	-0-	380 2	4 9	N	4		124	
10		434 #	392	-0-	-42	-0-	384 2	8 9	N	7		131	

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557 - 2734		
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-	-0-	
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22 2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	44	22 2			Y	-0-	-0-	
09		66 R	22	-0-	-44	-0-	22 2			Y	-0-	-0-	
*10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718		
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-	-0-	
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41 2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	74	33 2			Y	-0-	-0-	
09		88 R	14	-0-	-74	-0-	14 2			Y	-0-	-0-	
*10		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-	-0-	

 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2		Y	-0-				-0-
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	44	-0-	44	44		44	2		Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	35	-0-	35	79		35	2		Y	-0-				-0-
09		95 R	16	-0-	-79	-0-		16	2		Y	-0-				-0-
*10		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-				-0-

 HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

05		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	2		Y	-0-				-0-
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2		Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	22	-0-	22	22		22	2		Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	22	-0-	22	44		22	2		Y	-0-				-0-
09		66 R	22	-0-	-44	-0-		22	2		Y	-0-				-0-
*10		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-				-0-

 HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

05		62 #	4	-0-	-58	-0-		4	2		Y	-0-				-0-
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	2		Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	121	-0-	121	121		121	2		Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	155	-0-	155	276		155	2		Y	-0-				-0-
09		373 R	97	-0-	-276	-0-		97	2		Y	-0-				-0-
*10		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-				-0-

 HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

05		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-

 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

05		11 #	10	-0-	-1	-0-		10	2		N	-0-				-0-
06		11 #	10	-0-	-1	-0-		10	2		N	-0-				-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
*09		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
*10		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-

 BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

05		124 #	119	-0-	-5	-0-		119	2		N	-0-				-0-
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-				-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-				-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-				-0-
*09		152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-				-0-
*10		146 R	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-				-0-

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B	CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700								
STRAUB		WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2612 - 0
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

FARLEY L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2478 - 2630
05	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	2	N	-0-			-0-
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-			-0-
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
09	630 #	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-			-0-
10	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-			-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	N/A
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2696 - 2754
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	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 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-

COAN-SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2550 - 2568
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

SCOTT, HADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2562 - 2580
05	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
06	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
07	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
08	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
*09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
*10	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
05	496 #	298	-0-	-198	-0-	298	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 #	334	-0-	-146	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 #	312	-0-	-153	-0-	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		124 #		97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06		120 #		107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
07		115 R		115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*08		102 R		102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09		120 #		93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10		124 #	NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484														
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716														

05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174														
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510														

05		100 R		100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
06		90 #		68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07		93 #		68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08		93 #		48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09		90 #		65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10		93 #		60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575														

05		31 #		13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			22
06		30 #		11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			22
07		31 #		8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			22
08		31 #		8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			22
09		30 #		1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			22
10		13 #		4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554														

05		93 #		83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			11
06		60 #		58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			11
07		93 #		48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			11
08		93 #		68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			11
09		90 #		38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-			11
10		93 #		39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694														

05		89 R		89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			48
06		85 R		85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			48
07		88 R		88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			48
08		85 R		85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			48
09		65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			48
10		62 #		60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			48

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			48
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			48
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			48
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			48
09		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			48
10		62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			48

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622					
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726					
05		341 #	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
08		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
09		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL)		WELL #: 2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-

LKM OIL & GAS		WELL #: 3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188					
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			30
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			30
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			30
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			30
*09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			30
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			30

MOOSAIC TEXAS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636					
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MYERS, A. J.				597440									
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TREE OPERATING, LLC				867559									
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:			RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/03/2018													

BONNEAU		WELL #:			RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407	
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 _____ 06/26/2018													

CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/28/2018													

CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 - 4376	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/14/2018													

MOBY DICK (STRAWN)
TREE OPERATING, LLC
BENNETT

62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
867559

WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)
BLACK BANDANA LLC
LONG '63'

62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
072506

WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3811 3	4 9	N	4			18
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3494 3	17 9	N	15			33
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3547 3	13 9	N	12			45
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3198 3	4 9	N	4			49
09	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715 3		N	-0-	36 1		13
*10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3		N	-0-			13

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC
HINKSON, LAURA

197689

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	107 1		130
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			130
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			130
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			130
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		N	-0-			130
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC
CARAWAY

425820

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
PATILLO				WELL #:	1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4360 - 4560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	87	-0-	87		87		87	3	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ALLEN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 - 3303		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				71
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				71
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				71
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				71
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				71
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				71

BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 - 3567		
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-

BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 - 3644		
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-

MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645		
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-				-0-

CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.				500222						
BEST, JOE				WELL #: 8	RRCID -> 196748	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4214	- 4271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 4	RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4126	- 4134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST, JOE				WELL #: 14	RRCID -> 212397	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4185	- 4266	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			-0-

BEST, JOE				WELL #: 2	RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 4202	- 4222	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-

BEST, JOE				WELL #: 3	RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216	- 4255	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			-0-

BRIDGES, L. L. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 217898	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4188	- 4209	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST, JOE				WELL #: 5	RRCID -> 218566	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4272	- 4292	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4126 - 4132				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEST, JOE		WELL #:		7	RRCID ->	224109	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4152 - 4226				
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4266 - 4288				
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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-

BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 4196 - 4244				
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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279				
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A				
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			9
07		279 #	-0-	-0-	-279	-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

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		144	
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		144	
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		144	
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		144	
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		144	
*10	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		144	

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		88	
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		88	
07	713 #	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-		88	
08	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		88	
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		88	
*10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	713 2	31 9	N	28		116	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1								
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		64	
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		64	
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-		64	
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		64	
09	420 #	107	-0-	-313	-0-	107 3		N	-0-		64	
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	309 3		N	-0-		64	

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-	
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-	
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-	
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-	

MOON (MARBLE FALLS LIME)		62691 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
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-	

HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1230 2	31 9	N	28		117	
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	904 2	24 9	N	22		139	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	744 2	33 9	N	30		169	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	744 2	20 9	N	18	158 1	29	
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	619 2	15 9	N	14		43	
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	619 2	19 9	N	17		60	

OIL AND GAS DIVISION

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

05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
*10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			65
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			65
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			65
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			65
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PUGH NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	3950 - 3960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN)				62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
BONNIE				WELL #:	2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	1466 - 1488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-

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

05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-

L.J. RESOURCES, LLC				479988										
WATSON, GLEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08		527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09		540 N	233	-0-	-307	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	590	-0-	590	2150	14	1	576	2	N	-0-			-0-
06	2723	573	-0-	-2150	-0-	10	1	563	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	593	-0-	593	593	17	1	576	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT			-0-

WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434				
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	111	-0-	111	111	3	1	108	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274				
05	434 N	489	-0-	55	-0-	489	2			N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-			-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104												
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
DALF ENERGY LLC		197641												
GARRETT (B)		WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

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	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			4
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			4
07	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-			4
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-			4
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			4
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			4

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851							
COTTLE		WELL #:		5	RRCID -> 116807	COMPL. DATE 05/16/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3810	- 3824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		1
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		1
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		1
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2	N	-0-		1
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2	N	-0-		1
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2	N	-0-		1

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: SHACKELFORD				
CANNON		WELL #:		2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	- 3826		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544			CNTY: SHACKELFORD				
PHELL		WELL #:		1	RRCID -> 184296	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3850	- 3864		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-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		
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 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 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
SNYDER, MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 076653	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 4098	PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3923	- 3933		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			55
06		36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			55
07		37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			55
08		36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			55
09		35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			55
*10		38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			55

SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	- 3912					
05		2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2863	2	22	9	N	20		242
06		2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2942	2	22	9	N	20		262
07		3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6	172 1	96
08		2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2942	2	4	9	N	4		100
09		2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2782	2	1	9	N	1		101
*10		3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	N	2		103

SAMUEL SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 286129	COMPL. DATE 04/19/2019	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3386	- 3996					
05		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			141
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2		143
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	56	2	2	9	N	2		145
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1		146
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2		148
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	N	2		150

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					
05		465 #	237	-0-	-228	-0-	237	2		N	-0-			82
06		450 #	213	-0-	-237	-0-	213	2		N	-0-			82
07		601 R	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15		97
08		713 R	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4		101
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5		106
*10		627 R	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4		110

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	- 2742					
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3		31
06		240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	N	2		33
07		477 R	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11		44
08		456 R	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	N	11	42 1	13
09		470 R	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8		21
*10		546 R	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5		26

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2650	- 2947					
05		372 #	229	-0-	-143	-0-	225	2	4	9	N	4		56
06		360 #	288	-0-	-72	-0-	207	2	81	9	N	74		130
07		372 #	263	-0-	-109	-0-	235	2	28	9	N	25		155
08		372 #	303	-0-	-69	-0-	294	2	9	9	N	8	124 1	39
09		360 #	329	-0-	-31	-0-	301	2	28	9	N	25		64
10		310 #	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	N	1		65

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-					96
06	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-					96
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-					96
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-					96
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-					96
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					96

MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664	-	2702	
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					27
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					27
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					27
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					27
*09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					27
*10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					27

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592	-	2623	
05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677	-	2740	
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762	
05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	-	2584	
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

MORGANCO (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	69			N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446			CNTY: ERATH					
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894								
DAWSON, D.E.		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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			CNTY: ERATH					
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510 - 4674
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.		292359		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		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926		
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		18
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		18
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		18
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-		18
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		18
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		18

LAUGHLIN, JERRY		488757		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-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929		
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH						
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 -	4787		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-			5		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-			5		
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-			5		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-			5		
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			5		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-			5		

THREE B, LP 857468										DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 -	4886
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-		
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-		

DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001										TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538 -	4548		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			10		
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-			10		
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			10		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			10		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			10		
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-			10		

DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978										TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4559 -	4817		
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			10		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			10		
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			10		
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			10		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			10		
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			10		

DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979										TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4608 -	5090		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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-		

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	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-		

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC				988752									
COVINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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	22	-0-	-9	-0-	22	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		62 N	61	-0-	-1	-0-	59	3	2 9	N	2		136
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2 9	N	2		138
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	46	3	6 9	N	5		143
*08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		143
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		143
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	1		144

MUIR (STRAWN 4400)				63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639									
MUIR		WELL #:		D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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-		

COTTEN "A"				63582 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
				025639									
		WELL #:		2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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-		

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC				946023							
GURSKY-SNOWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 087210	COMPL. DATE 09/29/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
PLUGGED AND ABANDONED		12/07/2021									

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
DOWNIE HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 239417	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 4107	PERF. 4091 - 4107			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
MUNNERLYN		WELL #:		2	RRCID -> 122789	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 4090 - 4092			
05	527 N	452	-0-	-75		-0-	452 2	Y	-0-	15	
06	510 N	423	-0-	-87		-0-	423 2	Y	-0-	15	
07	527 N	422	-0-	-105		-0-	422 2	Y	-0-	15	
08	465 N	432	-0-	-33		-0-	432 2	Y	-0-	15	
09	420 N	412	-0-	-8		-0-	412 2	Y	-0-	15	
10	434 N	413	-0-	-21		-0-	413 2	Y	-0-	15	

SATTERWHITE		WELL #:		1	RRCID -> 122791	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4065 - 4075			
05	514 N	514	-0-	-0-		-0-	514 2	N	-0-	-0-	
06	511 N	511	-0-	-0-		-0-	511 2	N	-0-	-0-	
07	531 N	531	-0-	-0-		-0-	531 2	N	-0-	-0-	
08	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588 2	N	-0-	-0-	
09	573 N	573	-0-	-0-		-0-	573 2	N	-0-	-0-	
*10	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585 2	N	-0-	-0-	

RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 4063 - 4066			
05	740 N	740	-0-	-0-		-0-	740 2	Y	-0-	-0-	
06	749 N	749	-0-	-0-		-0-	749 2	Y	-0-	-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-		-0-	814 2	Y	-0-	-0-	
08	769 N	769	-0-	-0-		-0-	769 2	Y	-0-	-0-	
09	791 N	791	-0-	-0-		-0-	791 2	Y	-0-	-0-	
*10	808 N	808	-0-	-0-		-0-	808 2	Y	-0-	-0-	

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122793	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 4064 - 4068			
05	770 N	770	-0-	-0-		-0-	770 2	Y	-0-	-0-	
06	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779 2	Y	-0-	-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-		-0-	847 2	Y	-0-	-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-		-0-	800 2	Y	-0-	-0-	
09	824 N	824	-0-	-0-		-0-	824 2	Y	-0-	-0-	
*10	840 N	840	-0-	-0-		-0-	840 2	Y	-0-	-0-	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726											
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A					
05	1806	N	1806	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-			55
06	1693	N	1693	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-			55
07	1705	N	1688	-0-	-17	1688	2		Y	-0-			55
08	1730	N	1730	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			55
09	1647	N	1647	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-			55
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A					
05	1922	N	1794	-0-	-128	1794	2		N	-0-			23
06	1731	N	1731	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			23
07	1829	N	1787	-0-	-42	1787	2		N	-0-			23
08	1798	N	1781	-0-	-17	1779	2	2 9	N	2			25
09	1740	N	1727	-0-	-13	1727	2		N	-0-			25
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			25

SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023					
RENATA		WELL #: 2											
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	50	-0-	50	50	1		Y	-0-			-0-

RENATA		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061					
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	53	-0-	53	53	1		Y	-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667											
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	54	-0-	54	54	54	1			Y	-0-				-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056						
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	52	-0-	52	52	52	1			Y	-0-				-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
10	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-				60

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						
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				21
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-				21
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				21
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				21
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				21
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				21

WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021						
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				21
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-				21
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				21
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				21
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				21
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				21

HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812						
05	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
08	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
*10	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
PITCOCK, INC.				665870								
WILLIAMS, GEORGE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 143098	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2746	- 2758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-	-0-
07		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-	-0-
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-	-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-	-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						CNTY: BROWN		
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 4	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3027	- 3037			
05		62 #	32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-	4
06		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 3			N	-0-	4
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	4
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-	4
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-	4
*10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	4

MURDOCH, K.E.				WELL #: 2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3074	- 3082			
05		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3			N	-0-	-0-
06		60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3			N	-0-	-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-	-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-	-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-
*10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-	-0-

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
HARRINGTON, C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 139354	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 4369	PERF. 3917	- 3928			
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-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3698 - 3704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO		
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3734 - 3744
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	98 1	137 3	Y	-0-	28
06	420	N	192	-0-	-228	-0-	89 1	103 3	Y	-0-	28
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	69 1	104 3	Y	-0-	28
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	58 1	103 3	Y	-0-	28
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	52 1	102 3	Y	-0-	28
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	28
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3610 - 3698
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	196 1	274 3	Y	1	85
							1 9				
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	262 1	305 3	Y	1	86
							1 9				
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	190 1	289 3	Y	-0-	86
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	130 1	229 3	Y	-0-	86
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	107 1	210 3	Y	-0-	86
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	86
MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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				
05	14B DENY	-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-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
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-

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				
05	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-			90
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	34	2	1	9	N	-1			91
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			91
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			91
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			91
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			91

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A				
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536				
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-

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

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3442 - 3452
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	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
05	155 N	323	-0-	168	-0-	323	2	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3943 - 3943
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	2	4 9 N	4			134
06	1830 N	1058	-0-	-772	-0-	1058	2	N	-0-			134
07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-			134
08	3100 N	3208	-0-	108	108	3201	2	7 9 N	6			140
09	2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806	2	N	-0-			140
*10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1 9 N	1			141

PARKER ENERGY COMPANY				640154				CNTY: STEPHENS				
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194				CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3943 - 3961
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1172	-0-	-238 B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1168	-0-	-289 B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 REAL ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

JACKSON "89"												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
 JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 FDL OPERATING, LLC 263924
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

05	06	07	08	*09	*10	T. A.												
05						3637	-0-	3637	16375	3619	3	18	9	Y	16	19	1	4
06						2976	-0-	2976	19351	2956	3	20	9	Y	18	18	1	4
07						2685	-0-	2685	22036	2664	3	21	9	Y	19	17	1	6
08						2391	-0-	-22036	-0-	2367	3	24	9	Y	22	23	1	5
*09						2288	X	2288	-0-	2262	3	26	9	Y	24	26	1	3
*10						2478	X	2478	-0-	2448	3	30	9	Y	27	26	1	4

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

05						1570	-0-	1570	4778	1570	3			Y	-0-			-0-
06						1655	-0-	1655	6433	1655	3			Y	-0-			-0-
07						1303	-0-	1303	7736	1303	3			Y	-0-			-0-
08						3100	N	1365	-0-	-1735	6001	1365	3	Y	-0-			-0-
*09						3000	N	1292	-0-	-1708	4293	1292	3	Y	-0-			-0-
*10						3100	N	1360	-0-	-1740	2553	1360	3	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-						N	NO RPT					-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 118 RRCID -> 287535 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849

05						6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
06						7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3	N	-0-			-0-
07						6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3	N	-0-			-0-
08						6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
09						6540	X	5984	-0-	-556	-0-	5984	3	N	-0-			-0-
10						6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3	N	-0-			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 117 RRCID -> 287803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917

05						1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
06						3000	N	5000	-0-	2000	-0-	4994	3	N	5	4	1	1
07						3100	N	10335	-0-	7235	-0-	9235	3	N	19	14	1	6
08						3100	N	9901	-0-	6801	-0-	16036	3	N	22	23	1	5
*09						25416	X	9380	-0-	-16036	-0-	9354	3	N	24	26	1	3
*10						9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9927	3	N	27	26	1	4

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN						
PETRA OLEUM CORP.				659826											
SPIRES, L. R.				WELL #:	303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A		
05	DLQ G-10	191	-0-	191		767	191	3		Y	-0-				23
06	972 N	205	-0-	-767		-0-	205	3		Y	-0-				23
07	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	3		Y	-0-				23
08	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	3		Y	-0-				23
09	210 N	188	-0-	-22		-0-	188	3		Y	-0-				23
10	217 N	207	-0-	-10		-0-	207	3		Y	-0-				23

SPIRES, L. R.				WELL #:	306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A		
05	DLQ G-10	605	-0-	605		2429	605	3		Y	-0-				47
06	2500 N	650	-0-	-1850		579	650	3		Y	-0-				47
07	1233 N	654	-0-	-579		-0-	654	3		Y	-0-				47
08	657 N	657	-0-	-0-		-0-	657	3		Y	-0-				47
09	660 N	596	-0-	-64		-0-	596	3		Y	-0-				47
*10	655 N	655	-0-	-0-		-0-	655	3		Y	-0-				47

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113		
05	1418 N	1418	-0-	-0-		-0-	1415	2	3	9	N	3			123
06	1321 N	1321	-0-	-0-		-0-	1317	2	4	9	N	4			127
07	1032 N	1032	-0-	-0-		-0-	1030	2	2	9	N	2			129
08	1396 N	1396	-0-	-0-		-0-	1390	2	6	9	N	5			134
*09	949 N	949	-0-	-0-		-0-	947	2	2	9	N	2			136
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023		-0-					N	NO RPT			136

NEW SALEM (CONGL.)				65190	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
SPARKS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 - 4152		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	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 (CADD0)				65329	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782											
NEWELL 2				WELL #:	1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639 - 0		
05	1864 N	1864	-0-	-0-		-0-	1864	3		N	-0-				97
06	1785 N	1785	-0-	-0-		-0-	1785	2		N	-0-				-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-		-0-	1849	2		N	-0-				-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-		-0-	1855	2		N	-0-				-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-		-0-	1763	2		N	-0-				-0-
*10	1808 N	1808	-0-	-0-		-0-	1808	2		N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND)				65329	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.				364200											
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:	8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1579 - 1580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.// 65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200												
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610						
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580						
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585						
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
DUNNING ALMA		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A						
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			13
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			13
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			13
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			13
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			13
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

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

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
HILL W.A.		WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		29
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		29
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-		29
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		29
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-		29
*10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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	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-

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
NOLAND, E. T.		WELL #:		6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407
05	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	113	-0-	113	284	113	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	95	-0-	95	379	95	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	410	31	3		Y	-0-		-0-
*09	464 N	54	-0-	-410	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		19
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		19
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		19
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		19
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		19
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		19

KING, J. W. 281		WELL #:		2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
ROCK CREEK		WELL #:		107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3		N	-0-		-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3		N	-0-		-0-
09	450 N	38	-0-	-412	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	3		N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
NORRIS (CONGL. 4100) //CONT.// 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494										
ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		682 N	682	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	618 3		N	-0-	-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	657 3		N	-0-	-0-
09		300 N	88	-0-	-212	88 3		N	-0-	-0-
10		310 N	53	-0-	-257	53 3		N	-0-	-0-
NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494										
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A										
05		239 N	239	-0-	-0-	220 3	19 9	N	17	191
06		215 N	215	-0-	-0-	213 3	2 9	N	2	193
07		187 N	187	-0-	-0-	186 3	1 9	N	1	194
08		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-	194
09		180 N	74	-0-	-106	74 3		N	-0-	194
10		186 N	127	-0-	-59	127 3		N	-0-	194
LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A										
05		217 N	203	-0-	-14	203 3		N	-0-	-0-
06		210 N	196	-0-	-14	196 3		N	-0-	-0-
07		217 N	171	-0-	-46	171 3		N	-0-	-0-
08		217 N	184	-0-	-33	184 3		N	-0-	-0-
09		210 N	69	-0-	-141	69 3		N	-0-	-0-
10		186 N	118	-0-	-68	118 3		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		365 N	365	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
06		330 N	326	-0-	-4	326 2		N	-0-	-0-
07		372 N	327	-0-	-45	327 2		N	-0-	-0-
08		372 N	358	-0-	-14	358 2		N	-0-	-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-
*10		352 N	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768										
05		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
06		120 N	83	-0-	-37	83 2		N	-0-	-0-
07		124 N	69	-0-	-55	69 2		N	-0-	-0-
08		93 N	66	-0-	-27	66 2		N	-0-	-0-
09		90 N	64	-0-	-26	64 2		N	-0-	-0-
*10		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830										
05		51 N	51	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
09		150 N	105	-0-	-45	105 2		Y	-0-	-0-
*10		111 N	111	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563												
DAVIS, B.A.			WELL #: 1		RRCID -> 154041	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3894	PERF. 3709	- 3813						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2				N	-0-			2
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-			2
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			2
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-			2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-			2
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-			2

HAMOR, C. F.			WELL #: 2		RRCID -> 168850	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 3894	PERF. 3781	- 3800						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRELL, J. C.			WELL #: 1		RRCID -> 196753	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 3905	PERF. 3761	- 3853						
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-			14
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2				N	-0-			14
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2				N	-0-			14
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-			14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2				N	-0-			14
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)			WELL #: 3		RRCID -> 197239	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3697	- 3782						
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				Y	-0-			-0-
06	870 N	498	-0-	-372	-0-	498	2				Y	-0-			-0-
07	899 N	441	-0-	-458	-0-	441	2				Y	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				Y	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2				Y	-0-			-0-
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2				Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.			WELL #: 2		RRCID -> 197331	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 3843	PERF. 3740	- 3810						
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				Y	-0-			32
06	660 N	334	-0-	-326	-0-	334	2				Y	-0-			32
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2				Y	-0-			32
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2				Y	-0-			32
09	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2				Y	-0-			32
10	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2				Y	-0-			32

BARNES, J. W.			WELL #: 5		RRCID -> 208562	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 4069	PERF. 3801	- 3830						
05	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2				N	-0-			-0-
06	570 N	206	-0-	-364	-0-	206	2				N	-0-			-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-			-0-
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2				N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE			WELL #: 1		RRCID -> 208563	COMPL. DATE 01/25/2004	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3754	- 3800						
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			39
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			39
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-			39
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			39
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2				N	-0-			39
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2		N	-0-		-0-
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		N	-0-		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	643	2		N	-0-		-0-
10	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	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
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-

BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3660 - 3714
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT		-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3723 - 3733
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-

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3648 - 3703
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-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3710 - 3744
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-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC STATE OF TEXAS "J"		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3702	-	3726			
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-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3643	-	3995			
05	14B DENY	-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-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3692	-	3754			
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3708	-	3725			
05	14B DENY	-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-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 3800	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-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 3931	PERF. 3732	-	3785			
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-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042	COMPL. DATE 01/20/1992	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 3688	-	3694			
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A					
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790					
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-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A					
05	14B DENY	-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-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596					
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
STEWART, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARPER, R. E.				WELL #:	1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3645 - 3649
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

DAVIS, L. L.				WELL #:	502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
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-

CHRISTMAS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	N/A
05	14B	DENY	-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-

BOYD, W. T.				WELL #:	628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3702 - 3750
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

ROPER, E.				WELL #:	524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3681 - 3698
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

DAVENPORT, EVA H.				WELL #:	2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3693 - 3719
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222				Y	NO RPT	-0-

ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597 - 3686
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617 - 3698
05	14B DENY	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698 - 3788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

LITTLETON, J. C.				WELL #:	608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676 - 3770			
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-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	45	RRCID ->	178691	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697 - 3769			
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

LITTLETON, J. C.				WELL #:	605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665 - 3768			
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-

ROPER, J. T.				WELL #:	415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

ROPER, J. T.				WELL #:	413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864			
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-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745			
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840 PERF. 3701 - 3799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794 PERF. 3660 - 3750				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804 PERF. 3666 - 3754				
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-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793 PERF. 3646 - 3716				
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3664 - 3759				
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-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID ->	192992	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765 PERF. 3627 - 3683				
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-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3710 - 3813				
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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

05	14B DENY	-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-

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

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-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

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-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987		PERF. 3740 - 3770
MCCONNELL-MORELAND 28												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715
NOVICE UNIT												
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-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BLACK STRATA LLC		072748		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3709 - 3724
VAUGHN, GARY M. "B"												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		722855		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864
STEWART												
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			104
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			104
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			104
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			104
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2	N	-0-			104
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
F-F OIL COMPANY		257138		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533
HARTNETT												
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
10	186 N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP				390521										
DICKERSON				WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	12	-0-	12 B	12	12 2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	12	-0-	12 B	24	12 2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	12	-0-	12 B	36	12 2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	18	-0-	18 B	54	18 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				54										
09		14B2 EXT	12	-0-	12 B	66	12 2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	51	-0-	51 B	117	51 2			N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2			N	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2			N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
05		14B2 EXT	13	-0-	13 B	13	13 2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	14	-0-	14 B	27	14 2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	14	-0-	14 B	41	14 2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	15	-0-	15 B	56	15 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				56										
09		14B2 EXT	14	-0-	14 B	70	14 2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	51	-0-	51 B	121	51 2			N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
05		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2			N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2			N	-0-			-0-
10		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 16D		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 2811 - 2824		
05		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2			N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2			N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2			N	-0-			-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 #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
10		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874	
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:	68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863	
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			68
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			68
07		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			68
08		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 2	N	-0-			68
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	158	-0-	-142 B	-0-	158 2	N	-0-			68
10		310 N	151	-0-	-159 B	-0-	151 2	N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922	
05		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
*10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D.		WELL #:	73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2822 - 2915	
05		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
06		270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935	
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
06		330 N	219	-0-	-111 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
07		341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
08		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
*10		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
MCMURREY, M.H.D //CONT.// 631388															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	11	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
10	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909															
05	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858															
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928															
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	157	2	N	-0-				-0-
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2	145	2	N	-0-				-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	139	2	N	-0-				-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	158	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2	118	2	N	-0-				-0-
*10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	144	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903															
05	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	7	2	N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	8	2	N	-0-				-0-
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	7	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894															
05	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2	234	2	N	-0-				-0-
06	330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2	189	2	N	-0-				-0-
07	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2	189	2	N	-0-				-0-
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2	208	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	270	2	N	-0-				-0-
*10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	223	2	N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #: 27		RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
10	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-

WILSON, E. S.		WELL #: 1		RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
*10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819	
GREEN, FLORENCE		WELL #: 20									
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-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362	
WILSON-HITTON UNIT		WELL #: 1									
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
SMITH MARY V.		WELL #: 2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3994 - 4006	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2 9 N	2		38
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-		38
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		38
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1 9 N	1		39
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1 9 N	1		40
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4 9 N	4		44

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4161 - 4171	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 31									
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//				66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//				631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:				31	RRCID -> 117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046	- 4056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	N	-0-			-0-	
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-			-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-	
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-	

PATTERSON, E.W. C		WELL #:				1C	RRCID -> 126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878	- 3894
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-			-0-	

PITCOCK, INC.		WELL #:				665870	RRCID -> 100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926	- 3932
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-			-0-	
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2	N	-0-			-0-	
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-			-0-	
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (4200)		WELL #:				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:				5	RRCID -> 070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-	
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-	
07	558 X	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-			-0-	
08	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-			-0-	
09	540 X	498	-0-	-42	-0-	498	2	N	-0-			-0-	
10	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:				29	RRCID -> 101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230	- 4282
05	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	10	-0-	10	37	10	2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	9	-0-	9	46	9	2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	52	-0-	52	98	52	2	N	-0-			-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:				631388	RRCID -> 066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A	
O'LAUGHLIN MAURINE L.						2							
05	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2	N	-0-			25	
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2	N	-0-			25	
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-			25	
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-			25	
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2	N	-0-			25	
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			25	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-			42
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			42
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			42
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			42
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			42
10	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078			
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212			
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237			
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-			101
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			101
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-			101
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			101
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			101
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227			
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318			
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299			
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			34
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-			34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			34
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			34
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			34
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			34

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.				665870											
JOHNSON, HELEN				WELL #:	10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				20
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				20
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				20
08		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-				20
09		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-				20
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-				20

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208		
05	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	24	8	2		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	33	9	2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	8	-0-	8	41	8	2		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	52	-0-	52	93	52	2		N	-0-				-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268		
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				23
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				23
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				23
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				23
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				23
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225		
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-				-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2		N	-0-				-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-				-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
AMEN OIL LLC				016944											
CHANEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3320 - 3346		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PETEX				659782				CNTY: PALO PINTO							
MUELLER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3268 - 284		
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				13
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				13
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				13
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				13
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				13
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-				13

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		130
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		130
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		130
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		130
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		130
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		130

ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282			
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		304
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		304
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		304
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		304
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2	N	-0-		304
10	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-		304

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360					
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT-HITTSOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340					
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1											
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-			21
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			21
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			21
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			21
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			21
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			21

ONE-EIGHTEEN (CADDO) 67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MERRICK/DAVIS WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	565	2	31 9	N	28			28
10	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2		N	-0-			28

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
 BARKER, C.A. WELL #: RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 3265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018													

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
 TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125											
GREEN, W.T.				WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
NASH				WELL #: 5		RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4430 - 4670			
07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	434	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

P.H. COLLINS UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540 - 4768			
07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	434	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
KILGUST				WELL #: 7		RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4550 - 4936			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
PATON EXPLORATION, INC.				643730											
CHUMLEA				WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245			
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	-0-	1	2		N	-0-				18
06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	-0-	6	2		N	-0-				18
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	2		N	-0-				18
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	2		N	-0-				18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	-0-	5	2		N	-0-				18
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-				N	-0-				18

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A			
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	-0-	17	2		N	-0-				8
06	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	-0-	74	2		N	-0-				8
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	-0-	68	2		N	-0-				8
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	-0-	67	2		N	-0-				8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	-0-	68	2		N	-0-				8
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-				8

SKY RESOURCES, INC.				786408											
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0			
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ORAN (4230 CONGL) SKY RESOURCES, INC. GREEN, FLORENCE -A-		//CONT.// 67477 500 //CONT.// 786408		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A										
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	384 N	368	-0-	-16 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128										
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-

ORAN, NE. (CONGL) EAGLERIDGE OPERATING, LLC ORAN-PATTON		67479 500 238462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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"		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
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-

OXFORD (CADD0) CDJ OIL CO. HOOKER 24		67919 300 140598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

CLEAR FORK, INCORPORATED RUBY 50		159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062										
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	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-

OXFORD (CADDO 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084				
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-				-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-				-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-				-0-

REPASS		WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4087 - 4100				
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-				-0-

DOFFLEMYER		WELL #: 1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 4064 - 4082				
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-				-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-	929	3		N	-0-				-0-
09	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842	3		N	-0-				-0-
10	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	3		N	-0-				-0-

TODD		WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4036 - 4115				
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-				-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-				-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-				-0-
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	3		N	-0-				-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-
10	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270	3		N	-0-				-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4124 - 4148				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					102

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813								
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		102

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230
05	2356 N	2162	-0-	-194	-0-	2155	2	7 9	Y	6		117
06	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	2171	2	9 9	Y	8	15 1	110
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2220	2	37 9	Y	34		144
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2 9	Y	2		146
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3 9	Y	3		149
10	2263 N	1243	-0-	-1020	-0-	1237	2	6 9	Y	5		154

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868
05	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2		N	-0-		144
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6 9	N	5		149
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		149
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6 9	N	5		154
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2 9	N	2		156
10	806 N	371	-0-	-435	-0-	365	2	6 9	N	5		161

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
PICK OIL & GAS, LLC		664362										
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	54	1	157 2	N	-0-		19
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	56	1	141 2	N	-0-		19
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	56	1	146 2	N	-0-		19
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	64	1	156 2	N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	63	1	133 2	N	-0-		19
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT		19

FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	58	1	168 2	N	-0-		2
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	44	1	110 2	N	-0-		2
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	35	1	93 2	N	-0-		2
08	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	46	1	110 2	N	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	34	1	72 2	N	-0-		2
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT		2

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
PICK OIL & GAS, LLC		664362										
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	111	1	324 2	N	-0-		16
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	116	1	290 2	N	-0-		16
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	125	1	325 2	N	-0-		16
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	114	1	275 2	N	-0-		16
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	119	1	250 2	N	-0-		16
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		16

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

NWG OPERATING LLC		616947		BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A		
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			23
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			23
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			23

P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
GARLAND BEND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244						
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009		
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
08	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-

BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768						
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC		616947		BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A		
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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-

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

05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084												
05		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		42
06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		42
07		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		42
08		403 #	366	-0-	-37	-0-	366 2		N	-0-		42
09		390 #	349	-0-	-41	-0-	349 2		N	-0-		42
10		403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-		42

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162												
05		4761 R	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-		12
06		4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-		12
07		3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3756 2	118 9	N	107 1		12
08		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-		12
09		2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		12
*10		2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		12

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774												
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		32
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		32
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		32
08		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		32
09		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-		32
10		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-		32

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072												
05		434 #	235	-0-	-199	-0-	235 2		N	-0-		-0-
06		420 #	348	-0-	-72	-0-	264 2	84 9	N	76	76 1	-0-
07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
08		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
*10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075												
05		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		19
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		19
07		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		19
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		19
09		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-		19
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		072506										
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			21
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	N	5			26
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	N	6			32
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	N	2			34
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			34
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			34

GANNETT OPERATING LLC		293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070				
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-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-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	563	-0-	563	-0-	563	2	Y	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC		COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194		
05	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	3	N	-0-			76
06	450 N	50	-0-	-400	-0-	50	3	N	-0-			76
07	465 N	170	-0-	-295	-0-	170	3	N	-0-			76
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			76
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			76
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			76

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968				
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	N	2			44
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			44
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	N	4			48
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			48
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			48
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			48

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548		
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	434	-0-	-0-	365 2	69 9		N	63	125 1		50
06		308 N	308	-0-	-0-	261 2	47 9		N	43			93
07		423 N	423	-0-	-0-	358 2	65 9		N	59	119 1		33
08		434 N	366	-0-	-68	296 2	70 9		N	64			97
09		301 N	301	-0-	-0-	246 2	55 9		N	50	117 1		30
10		434 N	316	-0-	-118	244 2	72 9		N	65			95

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALM (MISS.)		88607 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		88693 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4128 - 4360
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178			RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420
BOA		WELL #:		1								
05		775 N	762	-0-	-13	762 3			N	-0-		176
06		870 N	705	-0-	-165	705 3			N	-0-		176
07		899 N	671	-0-	-228	671 3			N	-0-		176
08		775 N	700	-0-	-75	700 3			N	-0-		176
*09		672 N	672	-0-	-0-	672 3			N	-0-		176
*10		685 N	685	-0-	-0-	685 3			N	-0-		176

PALO PINTO (STRAWN)		88693 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	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN												
TURNER												
68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
354655												
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-		-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.												
HEATH ELIZABETH												
648640												
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 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-

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 COUNTY REGULAR												
ANTLE OPERATING, INC.												
BRIDGES												
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
026646												
WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004												
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

BACON ENERGY												
LANE												
042398												
WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204

BARRON PETROLEUM LLC												
DALLAS SAHOTA												
053302												
WELL #: 1 RRCID -> 290994 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636												
*01	0	130	-0-	130	130	86	2	44	9	N	40	40
*02	0	191	-0-	191	321	137	2	54	9	N	49	45
*03	0	237	-0-	237	558	203	2	34	9	N	31	30
*04	0	127	-0-	127	685	105	2	22	9	N	20	15
*05	0	254	-0-	254	939	173	2	81	9	N	74	18
*06	222	189	-0-	-33	906	150	2	39	9	N	35	19
*07	1148 R	242	-0-	-906	-0-	205	2	37	9	Y	34	18
*08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	185	2	111	9	Y	101	14
*09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	Y	44	22
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	22

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2				N	-0-			-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2				N	-0-			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-			-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-			-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2				N	-0-			-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

05	1302 #	1181	-0-	-121	-0-	1181	2				N	-0-			-0-
06	1230 #	1076	-0-	-154	-0-	1076	2				N	-0-			-0-
07	1209 #	1165	-0-	-44	-0-	1165	2				N	-0-			-0-
08	1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1064	2				N	-0-			-0-
09	1140 #	1000	-0-	-140	-0-	1000	2				N	-0-			-0-
10	1178 #	1148	-0-	-30	-0-	1148	2				N	-0-			-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-			107
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			107
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-			107
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-			107
09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			107
*10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			107

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

05	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2				N	-0-			-0-
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	2				N	-0-			-0-
07	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	2				N	-0-			-0-
08	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2				N	-0-			-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2				N	-0-			-0-
10	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2				N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
GREEN, W. H. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832	- 3880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		16 R	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-			5
06		21 R	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-			5
07		24 R	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-			5
08		31 #	18	-0-	-13	18	2	N	-0-			5
09		30 #	7	-0-	-23	7	2	N	-0-			5
10		31 #	12	-0-	-19	12	2	N	-0-			5

GREEN, W. H.				WELL #: 2	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015												

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860	
05		124 #	-0-	-0-	-124			N	-0-			74
06		149 R	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-			74
07		107 R	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-			74
08		94 R	94	-0-	-0-	94	3	N	-0-			74
09		150 #	90	-0-	-60	90	3	N	-0-			74
10		155 #	120	-0-	-35	120	3	N	-0-			74

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
KIRK A				WELL #: 2	RRCID -> 260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205	- 2215	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
L SIKES SWD				WELL #: P 1	RRCID -> 287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420	- 1795	
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM D				WELL #: 2	RRCID -> 287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290	- 4300	
05		2429 R	1265	-0-	-1164	1265	2	N	-0-			144
06		1200 #	1175	-0-	-25	1175	2	N	-0-			144
07		1209 #	1174	-0-	-35	1154	2	N	18			162
08		1271 #	1114	-0-	-157	1114	2	N	-0-			162
09		1230 #	852	-0-	-378	852	2	N	-0-			162
10		1271 #	1073	-0-	-198	1073	2	N	-0-			162

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
WELLS				WELL #:	1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3778	- 3782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	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-	

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: PALO PINTO					
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1767	- 1770		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200			CNTY: PALO PINTO					
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-	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO					
LANDAR				WELL #:	7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952	- 3958		
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-	
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-	
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-	
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-	
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-	
*10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO					
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 4050	- 4053		
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	- 1332		
05	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-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	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
06		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
08		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
09		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
*10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
05		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		43
06		60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-		43
07		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		43
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
05		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
07		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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 COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	108					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	125	1	174	3	N	-0-	-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	237	1	276	3	N	2	2
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	205	1	311	3	N	2	4
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	101	1	177	3	N	2	6
*09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-	6
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	6

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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
HITTSOON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021														
PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804										
CALVIN-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056384	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			21
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			21
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			21
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			21
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			21
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			21
AMEN OIL LLC				016944			CNTY: PALO PINTO							
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTLE OPERATING, INC.				026646			CNTY: PALO PINTO							
KEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	103	1	512	2	N	-0-			118
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	-0-			118
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	2	N	-0-			118
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-			118
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	2	N	-0-			118
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	N	-0-			118
JONES				026646			CNTY: PALO PINTO							
				WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	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-
BRIDGES VASSIE				026646			CNTY: PALO PINTO							
				WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
JONES		WELL #:		3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055
05	3100 N	1466	-0-	-1634	5276	1466	2	Y	-0-			128
06	3000 N	1236	-0-	-1764	3512	1236	2	Y	-0-			128
07	3100 N	1531	-0-	-1569	1943	1531	2	Y	-0-			128
08	2700 N	1707	-0-	-993	950	1707	2	Y	-0-			128
09	2430 N	1480	-0-	-950	-0-	1480	2	Y	-0-			128
10	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2	Y	-0-			128

ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	116	1	N	-0-			133
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	109	1	N	-0-			133
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			133
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-			133
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	111	1	N	-0-			133
10	744 N	544	-0-	-200	-0-	105	1	N	-0-			133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646										
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			141

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576		
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			20
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			20
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			20
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-			20
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-			20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-			-0-
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	5	1	19	2	N	-0-			-0-
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366		
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

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934		
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292		
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	92	1	456	2	N	-0-			31
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	82	1	359	2	N	-0-			31
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	70	1	282	2	N	-0-			31
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	57	1	188	2	N	-0-			31
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	87	1	324	2	N	-0-			31
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	N	-0-			31

WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737		
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	133	-0-	-53	-0-			133	2	N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-			133	2	N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135	2	N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-			138	2	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-			138	2	N	-0-			-0-
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	2	N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657															
05		186 N	142	-0-	-44	-0-			142	2	N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	2	N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-			145	2	N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-			147	2	N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-			147	2	N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-			136	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															
05		31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2	N	-0-			129
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2	N	-0-			129
07		31 N	24	-0-	-7	-0-			24	2	N	-0-			129
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18	2	N	-0-			129
09		30 N	17	-0-	-13	-0-			17	2	N	-0-			129
10		31 N	18	-0-	-13	-0-			18	2	N	-0-			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-			301	3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
05		201	201	-0-	-0-	-0-			201	3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
CONE		WELL #: 3		RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 - 3672						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKEE		WELL #: 3		RRCID -> 141841		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4473 - 4476						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

CONE		WELL #:		415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONE 11		WELL #:		1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-

SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220	
05	703	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			79
06	654	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			79
07	14B2 EXT	569	-0-	569	-0-	569	3		N	-0-			79
08	14B2 EXT	536	-0-	536	-0-	1105	3		N	-0-			79
09	T. A.	477	-0-	477	-0-	1582	3		N	-0-			79
10	14B DENY	479	-0-	479	-0-	2061	3		N	-0-			79

BACON ENERGY		WELL #:		042398	RRCID ->	044016	COMPL. DATE	04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
BACON ENERGY //CONT.// 042398										
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

BARRON PETROLEUM LLC 053302										
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 #	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										
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442										
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 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-

DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837										
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346		N	NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346		N	NO RPT	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346		N	NO RPT	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346		N	NO RPT	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346		N	NO RPT	-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346		N	NO RPT	-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982										
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

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															
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 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-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHANZE OIL CO., INC. 144419															
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			110
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			110
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			110
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			110
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			110
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			110

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2	N	-0-		-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
10		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2 9 N	2		22
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	539	2	2 9 N	2		24
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2 9 N	2		26
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2 9 N	2		28
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2 9 N	2		30
*10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2 9 N	2		32

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2	N	-0-		-0-
07		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2	N	-0-		-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
10		651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2	N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
07		620 N	155	-0-	-465	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
*09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
*10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-	3
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-	3
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-	3
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-	3
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-	3
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-	3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148												
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-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 S ENERGY COMPANY 217005												
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932									
HINKSON			WELL #:	2	RRCID ->	141020	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	49	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	55	3	Y	-0-			-0-
*09		73 R	18	-0-	-55	-0-	3	Y	-0-			-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	3	Y	-0-			-0-

HINKSON			WELL #:	8	RRCID ->	153581	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	49	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	55	3	Y	-0-			-0-
*09		73 N	18	-0-	-55	-0-	3	Y	-0-			-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	3	Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	156798	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3700 - 3794
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

REEDER			WELL #:	1	RRCID ->	163955	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3790 - 4469
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HINKSON			WELL #:	18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	1944 - 1953
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	3	Y	-0-			-0-
*09		86 N	21	-0-	-65	-0-	3	Y	-0-			-0-
10		13 N	9	-0-	-4	-0-	3	Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN			WELL #:	2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4066 - 4082
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HINKSON			WELL #:	7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4228 - 4342
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	3	Y	-0-			-0-
*09		86 N	21	-0-	-65	-0-	3	Y	-0-			-0-
10		13 N	9	-0-	-4	-0-	3	Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
05	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3					-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	38	17	3					-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	49	11	3					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	55	6	3					-0-
*09	73 N	18	-0-	-55	-0-	18	3					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	-	2450						
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-

MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	-	4230						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	5					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5

WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	-	2600						
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-

WILLINGHAM "W"		WELL #:		W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268	-	2274						
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-

JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	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-

B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	-	4612						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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	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-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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	8	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

ECHO PRODUCTION, INC. 240125 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDGIN, GEORGE 243233 EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

ENR OPERATING, LLC 253075 BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	057527	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2		N	-0-				27
06		1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1041	2		N	-0-				27
07		1395 N	1056	-0-	-339	-0-	1056	2		N	-0-				27
08		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-				27
09		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		N	-0-				27
*10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				27

GARLAND BEND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 -	4212		
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-				-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-				-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835 -	3839		
PADGETT, J.W.															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PADGETT, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 -	3661		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181 -	2298		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-

COSTELLO		WELL #:		2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198 -	2218		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000											
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		96
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		96
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		96
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		96
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 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-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140											
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412											
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
COSTELLO, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					228
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					229
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					229
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					229
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					229
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					229

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-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-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//	333935											
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	3	N	-0-			4
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3	N	-0-			4
07		372 N	320	-0-	-52	-0-		320	3	N	-0-			4
08		372 N	352	-0-	-20	-0-		352	3	N	-0-			4
09		390 N	335	-0-	-55	-0-		335	3	N	-0-			4
*10		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3	N	-0-			4

GTG OPERATING, LLC		WELL #:	337080	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075			
STUART, J.N.		WELL #:	197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			101
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			107
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			107

STUART, J.N. "A"		WELL #:	201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030			
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		322	1	Y	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	572	-0-	-0-	572	572		210	1	Y	-0-			-0-
*09	1144 N	572	-0-	-0-	-572	-0-		210	1	Y	-0-			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:	208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960			
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-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:	194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

STUART, J. N. "A"		WELL #:	193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1454 - 1464			
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	Y	-0-			18
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	Y	-0-			18
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	369	-0-	-0-	369	369		118	1	Y	-0-			18
*09	738 N	369	-0-	-0-	-369	-0-		118	1	Y	-0-			18
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048							
05	14B DENY	-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-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095							
05	14B DENY	-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-

HARDONCOURT, FRANCES D.		356760		RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175							
HARDONCOURT A		WELL #: 4													
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

HITEX RESOURCES, LP		390521		RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610							
DICKERSON		WELL #: 5													
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

		PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019													

HUNTER ENERGY, INC.		418929		RRCID -> 097519		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798							
ROSS		WELL #: 1AR													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929													
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A													
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592													
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		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546													
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

 PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

 REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

 M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

 JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

 MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	425	3	44	9	N	40					60
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	424	3	50	9	N	45					105
07		620 N	510	-0-	-110	-0-	430	3	80	9	N	73	178	1			-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65					65
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	545	3	121	9	N	110	175	1			-0-
*10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	545	3	55	9	N	50					50

 WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09		300 N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	N	35
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	38
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	38
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	N	40
09		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1068	2	7	9	N	46
*10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	N	58

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	39
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	39
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	39
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	39
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	39
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	125
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	125
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	125
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	125
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	125
*10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	125

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
BERRY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	056981	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4032 - 4040			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-				85
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-				85
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				85
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				85
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				85
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				85

HATCHETT		WELL #:		1	RRCID ->	064306	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3580 - 0			
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-				-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-				-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-				-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-

SET RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974 - 3980			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

MCKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147646	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4280 - 4286			
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				7
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				7
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				7
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				7
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				7
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				7

MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4668 - 4674			
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				88
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				88
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				88
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				88
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				88
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				88

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		479988	1	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3492 - 3500		
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-				-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-				-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-				-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988								
BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 - 3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		167 N	167	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06		180 N	171	-0-	-9	171	3		N	-0-		-0-
07		186 N	165	-0-	-21	165	3		N	-0-		-0-
08		155 N	153	-0-	-2	153	3		N	-0-		-0-
09		180 N	141	-0-	-39	141	3		N	-0-		-0-
*10		167 N	167	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-

BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548 - 3553
05		899 N	889	-0-	-10	889	3		N	-0-		-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
07		930 N	880	-0-	-50	880	3		N	-0-		-0-
08		899 N	818	-0-	-81	818	3		N	-0-		-0-
09		900 N	749	-0-	-151	749	3		N	-0-		-0-
*10		891 N	891	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-

L R OPERATING CO.		480254										
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2724 - 2730
05		73 N	73	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
*10		74 N	74	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-

RAGLE, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	061843	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4204	PERF.	2721 - 2727
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		318 R	318	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
07		123 R	123	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
09		330 #	33	-0-	-297	33	2		N	-0-		-0-
10		341 #	59	-0-	-282	59	2		N	-0-		-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	073011	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A
05		339 N	339	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
09		461 N	461	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
*10		458 N	458	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-

LEXGAS, INC.		500222										
HART		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340
05		84 N	84	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	86	2		N	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
08		93 N	80	-0-	-13	80	2		N	-0-		-0-
09		90 N	78	-0-	-12	78	2		N	-0-		-0-
*10		62 N	62	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373							
MCQUERRY		WELL #:	2	RRCID -> 141849	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3463 -	3471	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2021						
MCCLURE, J.D. TRUST			540704							
MCCLURE-HELMS		WELL #:	1	RRCID -> 075041	COMPL. DATE 07/18/1977	TOTAL DEPTH	4209	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2021	- WELL PLUGGED 8-4-2021					
MINGUS OIL & GAS			569683							
WILBAR		WELL #:	4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT	-0-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140							
LEMLEY-GILMORE		WELL #:	1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4032 -	4118	
05	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MNA ENTERPRISES LTD. CO.			571988							
JOHNSON ALPHA		WELL #:	1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943 -	2958	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. //CONT.// 571988															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
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-

NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660															
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-			60
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	38	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	38	
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	38	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	38	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	38	
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	38	

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088												
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998												
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	1	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	1	
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	1	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	1	
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-	1	
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	1	

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	6	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	6	
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	6	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	6	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	6	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	6	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WRIGHT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2118	- 2166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080 2		N	-0-		-0-

WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2110	- 2168		
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-

DWORSKY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3760	- 3794		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 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-

HOLUB, HENRY				WELL #: 6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	- 908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	- 908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4012	- 4087		
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2		N	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
10	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PETEX HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			-0-		
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-		
07	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403 2		N	-0-			-0-		
08	1612 N	929	-0-	-683	-0-	929 2		N	-0-			-0-		
09	1560 N	753	-0-	-807	-0-	753 2		N	-0-			-0-		
10	1395 N	700	-0-	-695	-0-	700 2		N	-0-			-0-		

PITCOCK, INC. GREEN, F. WELL #: 665870 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478														
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-		
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2		N	-0-			-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-		
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323 2	2 9	N	2	2 8		-0-		

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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-		

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679														
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			40		
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		N	-0-			40		
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			40		
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-			40		
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-			40		
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	108 2		N	-0-			40		

PROCO OPERATING CO., INC. LYON W.L. WELL #: 679595 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004														
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-		

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 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	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	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												
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278												
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	6
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	6
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	6
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	6
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	6
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242												
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	4
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	4
07		0	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-	4
*08		170	85	-0-	-85	-0-	85	2		N	-0-	4
09		0	26	-0-	26	26	24	2	2	9	N	2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021												

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850																	
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-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642																	
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223																	
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 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-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																	
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WILSON-HITTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408												
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	120
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-	120
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-	120
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-	120
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	120
*10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-	120

STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A												
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153												
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314												
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		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		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STOVAL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-	-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988	-	3177
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
*10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684	-	2794
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
08		465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
*10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666	-	2688
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2	N	-0-			-0-
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2	N	-0-			-0-

SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266	-	4271
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	58	2	N	18			220
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	N	15	178	1	57
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	79	2	N	23			80
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	82	2	N	31			111
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	81	2	N	27			138
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	N	24			162

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682	-	2692
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646	-	2762
05		465 N	143	-0-	-322	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09		600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2	N	-0-			-0-
10		558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STOWALL OPERATING CO. //CONT.// 824339													
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875													
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788													
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456													
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-

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220													
05		341 N	10	-0-	-331	-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		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//	835707									
BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 - 3428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
DEWITT		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	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-
DEWITT		WELL #:	1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	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-
WATSON, W. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 133427	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 4092 - 4106				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. C		WELL #:	1	RRCID -> 158168	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH	4429	PERF. 2236 - 2243				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:	1	RRCID -> 158218	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2226 - 2254				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06		330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09		210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	3	33	9	N	30					100
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9					109
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	802	3	30	9	N	27					136
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	3	13	9	N	12					148
*09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	910	3	15	9	N	14					162
*10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	837	3	13	9	N	12					174

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					32
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					32
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					32
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					32
*09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					32
*10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																	
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

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 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-

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250																	
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					6
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					6
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					6
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					6
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					6

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857							
COALSON-HAYNES		WELL #:		1A	RRCID -> 117205	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4203	-	4211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		-0-
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 2		N	-0-		-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
SANDERS 5-44		WELL #:		3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3873	-	3876	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MAGIC VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 063043	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 4236	PERF. N/A			
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	5 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	13 1	15 3	Y	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14 1	22 3	Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	8 1	17 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-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	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	155 N	142	-0-	-13	-0-	59 1	83 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	59 1	68 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	67 1	102 3	Y	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	67 1	117 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	37 1	71 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELLS-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 4495	PERF. 2450	-	2545	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
LOBO		WELL #:		2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-		-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3		N	-0-		-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-

JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-		-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-		-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-		-0-
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-

WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4363 - 4377
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-		-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-		-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001													
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023													
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD													
BASIN OPERATING INC. 054545													
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526													
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-			-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512													
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-

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534													
05	370 S	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	570 S	393	-0-	-177	B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*07	472 S	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

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

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
06	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1718	2			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
08	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
10	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

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

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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

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	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				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	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-

BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659				
GREEN, H.		WELL #: 2										
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 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7-19-2021												

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796										
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110				
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-

PAT (CADD)		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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			88
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			88
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			88
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			88
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			88
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
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 #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630				
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	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-
GARRETT, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3671 - 3678				
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-

RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		27
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-		27
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		27
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		27
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	1		28

PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812								
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
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-

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942
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-

PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		629889								
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	57	1	451	2	N	-0-	12
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	50	1	464	2	N	-0-	12
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	54	1	462	2	N	-0-	12
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	51	1	468	2	N	-0-	12
*09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	40	1	346	2	N	-0-	12
10	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	51	1	452	2	N	-0-	12

OXXN				630579								
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-		-0-
*08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.// 70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 3402 - 4354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-	-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
*08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-	-0-	
09	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232		
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-	-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
*08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-	-0-	
09	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
GREENMAN "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6	

ATOKA OPERATING, INC.		036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930		
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-	-0-	
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2		N	-0-	-0-	
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-	-0-	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	-0-	
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2		N	-0-	-0-	
*10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-	-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
VINCENT		WELL #: 1		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009												

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
POPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
ROBERTSON				WELL #:	3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	10	-0-	10	35	10	2			N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			12
08	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
NEELEY JINKENS				WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5120 -	5268
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			151
06	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109	3			N	-0-			151
07	1240 N	758	-0-	-482	-0-	758	3			N	-0-			151
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			151
09	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-			151
10	744 N	414	-0-	-330	-0-	414	3			N	-0-			151

WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 -	0
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	162	1	647	2	N	-0-			56
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	158	1	650	2	N	-0-			56
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	162	1	633	2	N	-0-			56
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	680	2	N	-0-			56
09	810 N	679	-0-	-131	-0-	136	1	543	2	N	-0-			56
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	193	1	767	2	N	-0-			56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
05	992 N	627	-0-	-365	-0-	126	1	501	2	N	-0-			75
06	960 N	543	-0-	-417	-0-	106	1	437	2	N	-0-			75
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	102	1	398	2	N	-0-			75
08	620 N	481	-0-	-139	-0-	96	1	385	2	N	-0-			75
09	540 N	330	-0-	-210	-0-	38	1	292	2	N	-0-			75
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	88	1	351	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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			74
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-			74
07	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-			74
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			74
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			74
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			74

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-	
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-	
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-	
*08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-	
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 - 5430	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-	
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-	
*08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-	
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUDSON				WELL #:	1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236	
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-	
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-	
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-	
*08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-	
09		930 N	607	-0-	-323	-0-	607 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MULKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			14	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	

WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4308 - 4367	
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-	
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-	
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-	
*08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-	
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RKW OPERATING LLC				714311										
LAMBERT-MOORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106	
05		62 N	79	-0-	17	-0-	79 2		N	-0-			-0-	
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-	
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3 N	4	-0-	1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 N	134	-0-	-331	-0-	134	2	N	-0-	-0-	24
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	24
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	24
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MCBEE, CYNTHIA K.		537714									
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 132296		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2

TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	19
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	19
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	19
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	19
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	19
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	19

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 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-

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208				N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208				N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208				N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208				N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208				N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208				N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486														
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203								
05	0 N		-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-	-0-				N	NO RPT					43

PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646														
BRIDGES L.L.		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A								
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	152	1	254	2	N	-0-					103
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	N	-0-					103
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	147	1	237	2	N	-0-					103
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	N	-0-					103
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					103
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					103

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.// 71370 400 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4214 - 4221						
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	385	1	642	2	N	-0-					2
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	176	1	284	2	N	-0-					2
07	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	403	1	648	2	N	-0-					2
08	1023 N	766	-0-	-257	-0-	345	1	421	2	N	-0-					2
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					2
10	1054 N	534	-0-	-520	-0-	534	2			N	-0-					2
BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4083 - 4090				
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	Y	2					38
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					38
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					38
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					38
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					38
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					38
RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3966 - 3982						
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1					56
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					56
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1					57
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					57
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					57
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					57
RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 4162 - 4178						
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2					51
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					51
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					52
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			Y	-0-					52
09	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3			Y	-0-					52
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3			Y	-0-					52
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856		PERF. 4224 - 4280				
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, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4228 - 4302						
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			6
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			6
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			6
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			6
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			6
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			6

GANNETT OPERATING LLC 293813														
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276														
05	T. A.	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222														
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232														
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206														
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			-0-
08	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09	360 N	85	-0-	-275	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190														
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220														
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			8
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			8
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			8
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			8
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			8
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			8

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 - 4220	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-	

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 - 4214	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF. 4628 - 4668	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 4182 - 4200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PIERSON (MARBLE FALLS)		WELL #:		3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 - 2812	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		12	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		14	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		17	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.//	71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY			739150							
PIERSON,NORM		WELL #:	6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726 - 2740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
05	0	24	-0-	24	881	1 1	23 2	Y	-0-	19
06	904 N	23	-0-	-881	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1 1	23 2	Y	-0-	19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19

PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752 - 2762			
05	0	25	-0-	25	872	1 1	24 2	Y	-0-	19
06	896 N	24	-0-	-872	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1 1	23 2	Y	-0-	19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19

PIERSON,NORM		WELL #:	2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785 - 2793			
05	0	24	-0-	24	898	24 2		Y	-0-	19
06	921 N	23	-0-	-898	-0-	23 2		Y	-0-	19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	24 2		Y	-0-	19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	19

PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802 - 2812			
05	0	25	-0-	25	895	1 1	24 2	Y	-0-	23
06	918 N	23	-0-	-895	-0-	23 2		Y	-0-	23
07	14B DENY	24	-0-	24	24	24 2		Y	-0-	23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	23

HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774 - 2786			
05	0	36	-0-	36	1456	1 1	35 2	Y	-0-	2
06	1488 N	32	-0-	-1456	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	2
07	14B DENY	39	-0-	39	39	1 1	38 2	Y	-0-	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	2

PIERSON, NORM		WELL #:	4	RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784 - 2798			
05	0	24	-0-	24	297	24 2		Y	-0-	58
06	320 N	23	-0-	-297	-0-	23 2		Y	-0-	58
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1 1	23 2	Y	-0-	58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT	58

HOWELL,F.E.		WELL #:	2	RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750 - 2764			
05	0	36	-0-	36	495	36 2		Y	-0-	5
06	527 N	32	-0-	-495	-0-	32 2		Y	-0-	5
07	14B DENY	39	-0-	39	39	1 1	38 2	Y	-0-	5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	5

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		67
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		67
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		67
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		67
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		67
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		67

PIONEER, N.(CADD)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	9	-0-	9	40	9	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	62	12	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	91	-0-	91	425	91	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	106	-0-	106	531	106	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	127	-0-	127	658	127	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658			N	NO RPT		-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	27	-0-	27	125	27	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31	156	31	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	38	-0-	38	194	38	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT		-0-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	52	-0-	52	247	52	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	307	60	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	85	-0-	85	392	85	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392			N	NO RPT		-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	41	-0-	41	182	29	3	N	11		226
06	14B2 EXT	55	-0-	55	237	38	3	N	15		241
07	T. A.	62	-0-	62	299	45	3	N	15		256
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

LINK NW -52		7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920							
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-				-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-				-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-				-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3		N	-0-				-0-
09	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	3		N	-0-				-0-
10	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	3		N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977							
COODY -44-		WELL #: 1													
05	14B2	EXT	1	-0-	1	12	1	2		N	-0-				24
06	14B2	EXT	1	-0-	1	13	1	2		N	-0-				24
07	14B2	EXT	1	-0-	1	14	1	2		N	-0-				24
08	15	R	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-				24
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				24
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				24

COODY-44-A		2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860							
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	664	2	164	9	N	149	165	1	42
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	507	2	155	9	N	141	167	1	16
07	899	N	666	-0-	-233	-0-	503	2	163	9	N	148			164
08	837	N	316	-0-	-521	-0-	290	2	26	9	N	24	157	1	31
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	974	2	138	9	N	125			156
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1341	2	136	9	N	124	159	1	121

PITTMAN (CADD)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958							
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2		Y	-0-				-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2		Y	-0-				-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-				-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-				-0-

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
PITTMAN 826		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A							
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 06/29/2020 - P/A 06/29/20

PITZ (DUFFER) AMEN OIL LLC FAMBRO "9"		71777 100 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
FAMBRO "9"		WELL #:	2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3884 - 3900	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
BLANTON "25"		WELL #:	1	RRCID ->	261784	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3930 - 3982	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
JOHNNIE DYE "29"		WELL #:	1	RRCID ->	262785	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	3882 - 3922	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
BURNELLE "6"		WELL #:	1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3916 - 3952	
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				53
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					53
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
BRAKA OPERATING, L.L.C. BLOXOM, TOM		WELL #:	1	RRCID ->	157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3866 - 3872	
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				-0-
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	2				-0-
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2				-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2				-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896		
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861		
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922		
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2		N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 2		N	-0-			-0-
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910		
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273 2		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2		Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2		N	-0-			-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886		
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			61
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			61
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2		N	-0-			61
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343 2		N	-0-			61
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			61
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			61

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			42
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			42
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			42
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			42
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910					
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926					
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955					
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907					
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			157
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			157
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	N	1	46 1		112
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			112
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-			112
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			112

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870					
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			42
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			42
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			42
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	1			43
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1			44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			45

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		22
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	904	2	1 9 N	1		23
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2	N	-0-		23
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		23
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	801	2	4 9 N	4		27
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2 9 N	2		29

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6 9 N	5		102
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8 9 N	7		109
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	237	2	1 9 N	1		110
08	403 N	176	-0-	-227	-0-	175	2	1 9 N	1		111
09	390 N	60	-0-	-330	-0-	59	2	1 9 N	1		112
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12 9 N	11		123

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
05	2542 N	2036	-0-	-506	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2	N	-0-		-0-
07	3056 N	3024	-0-	-32	-0-	3024	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3191	-0-	91	91	3191	2	N	-0-		-0-
09	3158 X	3067	-0-	-91	-0-	3067	2	N	-0-		-0-
*10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2	N	-0-		-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-
09	510 N	148	-0-	-362	-0-	148	2	N	-0-		-0-
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
05	1302 N	757	-0-	-545	-0-	669	2	88 9 N	80	180 1	84
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	606	2	117 9 N	106		190
07	1240 N	736	-0-	-504	-0-	605	2	131 9 N	119	173 1	136
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	638	2	174 9 N	158	164 1	130
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	613	2	139 9 N	126	169 1	87
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	709	2	156 9 N	142		229

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-
MCNALLEN OIL CO., INC.				555040							
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920		
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		87
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		87
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		87
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		87
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		87
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		87
GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904		
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		53
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		53
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543 2		N	-0-		53
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		53
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		53
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		53
CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	- 3950		
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-		-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-		-0-
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-		-0-
*10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-		-0-
PETEX				659782							
ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3893	- 3896		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	532	-0-	-677	-0-	532 2		N	-0-		-0-
KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 133575	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4036	- 4044		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

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

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940								
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854								
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904								
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	723	2	56	9	N	51					171
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	715	2	77	9	N	70	171	1			70
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					74
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	209	2	8	9	N	7					81
09	630 N	61	-0-	-569	-0-	53	2	8	9	N	7					88
10	651 N	180	-0-	-471	-0-	179	2	1	9	N	1					89

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890								
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980								
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					46
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					46
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					46
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
PETEX		//CONT.// 659782																	
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		7	N	-0-	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072									
05		314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					7
06		300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					7
07		341	N	307	-0-	-34	-0-	-0-	307	2			N	-0-					7
08		310	N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	2			N	-0-					7
09		300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					7
10		310	N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	2			N	-0-					7

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976									
05		190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06		224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07		186	N	127	-0-	-59	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08		186	N	7	-0-	-179	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046									
05		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907									
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914									
05		963	N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					9
06		901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					9
07		1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					9
08		977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					9
09		900	N	781	-0-	-119	-0-	-0-	781	2			N	-0-					9
10		1023	N	973	-0-	-50	-0-	-0-	973	2			N	-0-					9

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040									
05		133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06		63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	167	1		278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	331	1		278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	499	1		230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	331	1		265
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	438	488	1		215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458	490	1		183
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-				-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-				-0-
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944					
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				107
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				107
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				107
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7				114
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	361	2	30	9	N	27	13	1		128
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	422	2	6	9	N	5				133
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				4
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				4
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				4
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				4
09	840 N	378	-0-	-462	-0-	378	2			N	-0-				4
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-				4
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942					
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				-0-
07	1364 N	742	-0-	-622	-0-	742	2			N	-0-				-0-
08	1302 N	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-				-0-
09	960 N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-				-0-
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		61
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	61 6	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902		
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-		124
06	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6 2	N	-0-		124
07	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7 2	N	-0-		124
08	21 X	2	-0-	-19	-0-	2 2	N	-0-		124
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		124
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894		
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		42
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		42
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	866 2	8 9 N	7		49
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	869 2	2 9 N	2		51
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 2	N	-0-		51
10	868 N	660	-0-	-208	-0-	660 2	N	-0-		51

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964		
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807 2	15 9 N	14		113
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762 2	15 9 N	14		127
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	682 2	33 9 N	30		157
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	523 2	19 9 N	17		174
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	218 2	N	-0-	146 1	28
10	465 N	233	-0-	-232	-0-	233 2	N	-0-		28

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824		
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		57
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		57
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	130 2	N	-0-		57
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		57
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		57
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		57

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108								
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					147
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					147
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					147
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					147
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					147
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					131
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					131
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					131
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					131
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					131
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					131

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
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

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					26
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					26
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					26
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					26
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			133
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9 N	-0-			140
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			140
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			140
09	510 N	301	-0-	-209	-0-	301	2	N	-0-			140
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2	N	-0-			140

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
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

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	1	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 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-

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904				
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			26
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			26
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			26
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2	N	-0-			26
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2	N	-0-			26
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-			26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	64	1			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					128

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940								
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980								
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980								
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					34
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					34
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					34
08	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					34
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					34
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					34

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
POST OAK OPERATING, LLC				671881										
HARE				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3892 - 3930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			23
06		240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			23
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			23
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			23
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			23
*10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			23

SAFARI RESOURCES, LLC				743194					CNTY: STEPHENS					
HEAD '15'				WELL #:	2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3893 - 3936		
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			21
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			21
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			21
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			21
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			21
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			21

HEAD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3898 - 3920		
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			33
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			33
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			33
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			33
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			33
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			33

HEAD 15				WELL #:	1	RRCID ->	282972	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	4234	PERF. 3880 - 3890		
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			8
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			8
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			8
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			8
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			8
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550					CNTY: STEPHENS					
DENNEY				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008 - 4014		
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			41
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			41
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			41
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			41
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			41
10		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			41

HERRING, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966 - 4012		
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
JOHNSON "12"				WELL #: 1	RRCID -> 215859	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3960	-			4050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		41 N	41	-0-	-0-		41 2			N	-0-			17
06		39 N	39	-0-	-0-		39 2			N	-0-			17
07		39 N	39	-0-	-0-		39 2			N	-0-			17
08		31 N	31	-0-	-0-		31 2			N	-0-			17
09		30 N	30	-0-	-0-		30 2			N	-0-			17
10		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT			17

CONNALLY "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222139	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 4044	PERF. 3824	-			3852		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236639	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3890	-			3906		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B	DENY	138	-0-	138		138 2			N	-0-			18
07	14B	DENY	121	-0-	121		259 2			N	-0-			18
08	14B	DENY	128	-0-	128		387 2			N	-0-			18
09	14B	DENY	81	-0-	81		468 2			N	-0-			18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		468			N	NO RPT			18

CONNALLY "25"				WELL #: 2	RRCID -> 236843	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3844	-			3890		
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		144 N	144	-0-	-0-		144 2			N	-0-			12
07		158 N	158	-0-	-0-		158 2			N	-0-			12
08		151 N	151	-0-	-0-		151 2			N	-0-			12
09		120 N	120	-0-	-0-		120 2			N	-0-			12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			12

KNIGHT "58" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236884	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 3876	-			3930		
05		33 N	33	-0-	-0-		33 2			N	-0-			17
06		89 N	89	-0-	-0-		89 2			N	-0-			17
07		88 N	88	-0-	-0-		88 2			N	-0-			17
08		81 N	81	-0-	-0-		81 2			N	-0-			17
09		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-			17
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17

TUCKER "8" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241449	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3872	-			3910		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS "13"				WELL #: 1	RRCID -> 245558	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3928	-			3948		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2	EXT	31	-0-	31		31 2			N	-0-			13
07	14B2	EXT	32	-0-	32		63 2			N	-0-			13
08	14B2	EXT	30	-0-	30		93 2			N	-0-			13
09	14B2	EXT	32	-0-	32		125 2			N	-0-			13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		125			N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105 PERF. 3908 - 3992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965											
COODY "44"		WELL #: B		1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 4130 - 4170			
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			55
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			55
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			55
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			55
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			55
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			55
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			
05	217 N	365	-0-	148	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	210 N	36	-0-	-174	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
WHITFIELD-GAETON		WELL #:		3	RRCID ->	288138	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3782 - 3796			
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-
PETEX		659782											
EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165 PERF. 4063 - 4069			
05	2542 #	2411	-0-	-131	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
06	2280 #	2191	-0-	-89	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
07	2480 #	1559	-0-	-921	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	1704	-0-	-714	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
ELLIOTT, B. A. "A"		71779 333			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JONES					
SADDLER "A"		051290											
WELL #:		1		RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163 PERF. 3638 - 3644				
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC
BOAZ

71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
822615
WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO (CADDO)
J & J WHITESIDE INC.
WHITESIDE

72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
427649
WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

WHITESIDE

WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

05	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
WELDON "A"

72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
878925
WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	301	1	420	3	Y	-0-			41
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	376	1	438	3	Y	-0-			41
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	297	1	452	3	Y	-0-			41
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	227	1	398	3	Y	-0-			41
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	413	3	Y	-0-			41
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			41

CHASTAIN

WELL #: 2 RRCID -> 290911 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

05	DELQ PR	15	-0-	15	15	6	1	9	3	N	-0-			-0-
06	30	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)
EXTECH OPERATING, LLC
VIETH, F. "B"

72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
257019
WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019												
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398												
05		992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3		N	-0-		-0-
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3		N	-0-		-0-
07		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3		N	-0-		-0-
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-		-0-
09		900 N	896	-0-	-4	-0-	896 3		N	-0-		-0-
*10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
LEXGAS, INC. 500222												
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992												
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	-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-

TRUST OIL CO. 872124												
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444												
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		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-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116												
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	273 1	1029 2	N	-0-		32
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	264 1	1099 2	N	-0-		32
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	273 1	1078 2	N	-0-		32
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	273 1	1085 2	N	-0-		32
09		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	264 1	1027 2	N	-0-		32
10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	273 1	1062 2	N	-0-		32

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097												
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	61 1	119 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	63 1	116 3	Y	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	70 1	118 3	Y	-0-		-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	74 1	117 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	59 1	103 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	282 1	553 3	Y	-0-	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	276 1	504 3	Y	-0-	-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	302 1	512 3	Y	-0-	-0-
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	285 1	446 3	Y	-0-	-0-
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	262 1	458 3	Y	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A		
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	540 1	1061 3	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	552 1	1009 3	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	607 1	1027 3	Y	-0-	-0-
08	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	619 1	969 3	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	557 1	972 3	Y	-0-	-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	105 1	206 3	Y	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	108 1	197 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	126 1	214 3	Y	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	135 1	211 3	Y	-0-	-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	118 1	205 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42 1	82 3	Y	-0-	3
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	46 1	85 3	Y	-0-	3
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	50 1	85 3	Y	-0-	3
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	39 1	61 3	Y	-0-	3
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	36 1	63 3	Y	-0-	3
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	3

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	121 1	237 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	77 1	140 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	72 1	123 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	99 1	156 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	51 1	89 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940											
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A			
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-				-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-				-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-				-0-
*09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-				-0-
*10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-				-0-

LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806 - 4828		
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	WELL #:	1 T	RRCID ->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	063665	COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL DEPTH	5293	PERF.	5012 - 0		
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	43	1	84	3	Y	-0-			6
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	45	1	82	3	Y	-0-			6
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	3	Y	-0-			6
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	Y	-0-			6
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	43	1	76	3	Y	-0-			6
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				6

DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169 - 5180		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	18	1	33	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	22	1	37	3	Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	17	1	29	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	149	1	293	3	Y	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	135	1	246	3	Y	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	163	1	277	3	Y	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	162	1	253	3	Y	-0-	-0-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	154	1	268	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-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												
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	99
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	99
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	10	109
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	117

OXXN 630579												
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-

RKW OPERATING LLC 714311												
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538												
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER		
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510												
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-	44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-	44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-	44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT	44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT	44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT	44

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BANKS, PATRICIA				WELL #: 1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BANKS, PATRICIA				WELL #: 2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931		
05	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
06	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634 2		N	-0-		-0-
09	660 N	623	-0-	-37 B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
*10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-		-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
GREENMAN B				WELL #: 3 T	RRCID -> 085026	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5346	- 5370		
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VIETH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 4354	- 4405		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 2	N	-0-			9
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-			9
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	9 1	81 2	N	-0-			9
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	6 1	53 2	N	-0-			9
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	153 2	N	-0-			9
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1	296 2	N	-0-			9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 HARRIS "E" WELL #: 2 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
 RKW OPERATING LLC 714311
 WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

05	4 N	8	-0-	4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

05	4 N	8	-0-	4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	37 1	72 3	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38 1	70 3	Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	40 1	69 3	Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	46 1	72 3	Y	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36 1	62 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

05	341 N	325	-0-	-16	-0-	110 1	215 3	Y	-0-			20
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	113 1	207 3	Y	-0-			20
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	110 1	186 3	Y	-0-			20
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	131 1	205 3	Y	-0-			20
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	119 1	209 3	Y	-0-			20
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			20

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER									
VIETH, BENNY				885580													
VIETH, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)				72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN									
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012													
PRATER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414				
05	1426 N	502	-0-	-924	-0-	502	2				N	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	871	2	29	9		N	26					26
07	3100 N	3389	-0-	289	289	3383	2	6	9		N	5					31
08	3100 N	3722	-0-	622	911	3718	2	4	9		N	4					35
09	4439 X	3528	-0-	-911	-0-	3528	2				N	-0-					35
*10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2				N	-0-					35

PRATER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447				
05	1 X	2822	-0-	2821	-0-	2822	2				N	-0-					-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2				N	-0-					-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2				N	-0-					-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2				N	-0-					-0-
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2				N	-0-					-0-
10	2821 X	1577	-0-	-1244	-0-	1577	2				N	-0-					-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274				PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010				
05	0 W	14	-0-	14	642	14	2				N	-0-					-0-
06	0 W	37	-0-	37	679	37	2				N	-0-					-0-
07	0 W	37	-0-	37	716	37	2				N	-0-					-0-
08	0 W	86	-0-	86	802	86	2				N	-0-					-0-
09	0 W	39	-0-	39	841	39	2				N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	841						N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961				
05	0 W	14	-0-	14	642	14	2				N	-0-					-0-
06	0 W	37	-0-	37	679	37	2				N	-0-					-0-
07	0 W	37	-0-	37	716	37	2				N	-0-					-0-
08	0 W	84	-0-	84	800	84	2				N	-0-					-0-
09	0 W	40	-0-	40	840	40	2				N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	840						N	NO RPT					-0-

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
TRACER OPERATING, INC.				863965													
GUEST, J				WELL #:	3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3980 - 4010				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382			
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	270 N	93	-0-	-177 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332			
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	300 N	93	-0-	-207 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	310 N	91	-0-	-219 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			33
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			33
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			33
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			33
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2 9	N	2			35
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			35
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934			
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882			
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882			
HARALSON		WELL #:		16											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-			14	
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2			N	-0-			14	
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2			N	-0-			14	
08		341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191 2			N	-0-			14	
09		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	505 2		3 9	N	-0-			17	
*10		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2			N	-0-			17	

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SET RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125					
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-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-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ASHBY CA-2		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36	

ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

ASHBY 9X		WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000					
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2			N	-0-			58	
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-			58	
07		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-			58	
08		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2			N	-0-			58	
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-			58	
*10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-			58	

ASHBY 2 AL		WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714					
05		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
06		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
*10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-		78
*10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034
ASHBY, J.J.10				1								
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-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-		18
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-		18
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-		18
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-		18
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-		18
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		WELL #:		72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3917 - 3927
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	149	3	N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-	-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	4	9	9	N	8			349
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	42	3	6	9	N	5			354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140	3	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	38	1	151	3	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	28	1	147	3	N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021														

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021														

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021														

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021														

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021														

OIL AND GAS DIVISION

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021															

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021															

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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			27
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			27
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			27
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			27
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			27
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			32
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			32
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			32
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			32
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			32
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762															

05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			183
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			183
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			183
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			183
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			183
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694															

05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			172
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			172
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			172
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			172
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			172
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654															

05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			63
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			63
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			63
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			63
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			63
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			8
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			8
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			8
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			8
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PRIDDY (CADD0) 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

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-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

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-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
FULLER, K. W.				WELL #:	2	RRCID ->	111501	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1682 - 1703		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007															

SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN								
GEORGE, KENNETH				WELL #:		RRCID ->	201674	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3512 - 3524		
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_____ 04/18/2019															

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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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								
PETEX				659782											
RAMSEY BURRETTE				WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A		
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	878	-0-	-1137	-0-	878	2			N	-0-			-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299								
PRUET		WELL #:		1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		12	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-		12	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		12	
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-		12	

ROCK OPERATING				722855	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-	

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.		WELL #:		400095	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY		WELL #:		146680	RRCID ->	122892	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3954 - 4002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	3	4 9	N	4	62 1	35
06	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123	3	9 9	N	8		43
07	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	1518	3	17 9	N	15		58
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	3	1 9	N	1	32 1	27
09	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1825	3	46 9	N	42		69
*10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	3	68 9	N	62		131

PYWACKET, (DUFFER)				73585 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	208550	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3564 - 3578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BALL				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		20		RRCID ->	215653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3562 - 3608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	4	1	414 2	N	-0-	-0-	
06	480 N	261	-0-	-219	-0-	14	1	247 2	N	-0-	-0-	
07	465 N	88	-0-	-377	-0-	3	1	85 2	N	-0-	-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	

R. J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
POST OAK OPERATING, LLC		671881										
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2	N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-			-0-
09		210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2	N	-0-			-0-
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2	N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386		

05		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2	N	-0-			-0-
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-			-0-
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2	N	-0-			-0-
*10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRACEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386		

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-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		

05		DLQ G-10	72	-0-	72	81	72 3	Y	-0-			-0-
06		96 R	15	-0-	-81	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		

05		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-			149
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			149
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 2	N	4	140	1	13
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			13
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2	N	-0-			13
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	571 2	N	-0-			13

WOODS HEIRS		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		088563										
		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		

05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724			RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9										
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515	
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449		
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-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A		
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-

CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499		
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495		
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
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-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370	
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-	

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072	
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-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420	
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-	

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328	
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-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475			
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-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440			
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-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402			
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-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507			
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-

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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											
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A
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-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236
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-

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
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 - 3518
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 (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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 (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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

BRITAIN 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-	6851					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2016

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SMITH PIPE OF ABILENE				794745										
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID -> 174454	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3508	-		3532				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013														

RANGER (MISSISSIPPIAN)				74657 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
H.O.P. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 115610	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3568	-		3582			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 137808	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3694	-		3700			
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)				74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
DANLEY,B.A.		WELL #:		2	RRCID -> 104113	COMPL. DATE 04/12/1981	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3242	-		3260			
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 106214	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3348	-		3372			
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			23
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			23
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			23
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			23
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			23
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 106216	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3250	-		3274			
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			10
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2		Y	-0-			10
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			10
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			10
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			10
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			10

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
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-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			38
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			38
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			38
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			38
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
05	775 #	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-			-0-
06	750 #	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
08	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
09	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
*10	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-

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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2			N	-0-				-0-
06		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-				-0-
07		217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-				-0-
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-				-0-
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	169 2			N	-0-				-0-
*10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2			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-				-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-

HATTON		WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202			
05		992 #	966	-0-	-26	-0-	966 2			N	-0-				-0-
06		960 #	879	-0-	-81	-0-	879 2			N	-0-				-0-
07		992 #	862	-0-	-130	-0-	862 2			N	-0-				-0-
08		992 #	826	-0-	-166	-0-	826 2			N	-0-				-0-
09		960 #	813	-0-	-147	-0-	813 2			N	-0-				-0-
10		961 #	877	-0-	-84	-0-	877 2			N	-0-				-0-

NICKS		WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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,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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2					69
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	143 2	26 9	N	24	64 1	29
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106 2	11 9	N	10		39
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	152 2	14 9	N	13		52
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 2	3 9	N	3		55
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2			-0-		55

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355	
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		123
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	255 2	46 9	N	42	114 1	51
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	188 2	20 9	N	18		69
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	270 2	25 9	N	23		92
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233 2	7 9	N	6		98
10	155 #	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		98

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	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-

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	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-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300	
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,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	341	2	Y	-0-					-0-
09	447 R	106	-0-	-341	-0-	106	2	Y	-0-					-0-
*10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	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-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292					
05	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-				-0-

OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368					
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-

CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467					
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394					
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-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330					
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398		
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528		
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			80
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			80
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			80
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			80
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			80
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3374 - 3393		
DECKER		WELL #: 1										
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			38	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
*10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	597 2	32 9 N	29			67	

MEEKS, R. E.				559252			CNTY: EASTLAND					
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-	

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022			CNTY: EASTLAND					
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RIDGE OIL COMPANY				711100								
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FISHER					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25 1	829 2 N	13			209	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 9	52 2 N	-0-			209	
07	868 N	25	-0-	-843	-0-	25 1	N	-0-	105 1		104	
08	868 N	25	-0-	-843	-0-	25 1	N	-0-			104	
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	25 1	902 2 N	16			120	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9	N	NO RPT			120	

OIL AND GAS DIVISION

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732							
YEATS		WELL #: 5													
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A							
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871							
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713							
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25				N	NO RPT				-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	0 #	NO RPT	-0-	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT				-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY		//CONT.// 042398															
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOOD KING										WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348	
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 NO RPT	-0-	-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	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CATON, NELL										WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	476				N	NO RPT					-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C. BECK, RAYMOND										WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394	
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-	
SNEED, MYRL "C"										WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 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-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471	
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-

ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510	
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-

ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 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-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481	
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-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559	
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3315 - 3344	
05	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2				39
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				39
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2				39
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2				39
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2				39
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2				39

GARRETT, SALLIE		WELL #: 4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3359 - 3389	
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2				-0-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2				-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2				-0-
08	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2				-0-
09	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2				-0-
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2				-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308	
05	186 #	126	-0-	-60	-0-	75	2	51	9	Y	66
06	150 #	107	-0-	-43	-0-	45	2	62	9	Y	43
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	62	2	92	9	Y	40
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	86	2	90	9	Y	38
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	79	2	83	9	Y	30
*10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	120	2	76	9	Y	14

BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #: 1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443	
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	5	-0-	-119	-0-	5	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
*10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

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

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360	
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855	
05	310 #	26	-0-	-284	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	300 #	25	-0-	-275	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC.		WELL #:		091040	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	248 #	117	-0-	-131	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

BYRNE OIL COMPANY		WELL #:		119795	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		120043	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			119
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			119
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			119
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			119
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
*10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			119

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

TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492	
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-

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
05	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-			20
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			20
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
05	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-		1314 2			N	-0-			-0-
06	1200 #	651	-0-	-549	-0-		651 2			N	-0-			-0-
07	1240 #	700	-0-	-540	-0-		700 2			N	-0-			-0-
08	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-		1461 2			N	-0-			-0-
09	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-		1339 2			N	-0-			-0-
*10	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-		1365 2			N	-0-			-0-

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	80 2	28 9	Y	25	24 1	25			25
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	73 2	18 9	Y	16	22 1	19			19
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	81 2	30 9	Y	27	24 1	22			22
08	DLQ G-10	97	-0-	97	208	67 2	30 9	Y	27	24 1	25			25
09	293 R	85	-0-	-208	-0-	57 2	28 9	Y	25	24 1	26			26
*10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	55 2	29 9	Y	26	25 1	27			27

CARROLL		WELL #: 3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368				
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	90 2	28 9	Y	25	24 1	25			25
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	82 2	18 9	Y	16	22 1	19			19
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	91 2	30 9	Y	27	24 1	22			22
08	DLQ G-10	106	-0-	106	227	76 2	30 9	Y	27	24 1	25			25
09	319 R	92	-0-	-227	-0-	64 2	28 9	Y	25	24 1	26			26
*10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	62 2	29 9	Y	26	25 1	27			27

CARROLL		WELL #: 4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370				
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	189 2	91 9	Y	83	79 1	83			83
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	173 2	56 9	Y	51	72 1	62			62
07	DLQ G-10	291	-0-	291	291	191 2	100 9	Y	91	80 1	73			73
08	DLQ G-10	256	-0-	256	547	159 2	97 9	Y	88	79 1	82			82
09	771 R	224	-0-	-547	-0-	135 2	89 9	Y	81	79 1	84			84
*10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	131 2	94 9	Y	85	80 1	89			89

GERMANY		WELL #: 1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463				
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-			-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-			-0-
09	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448				
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-			-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-		-0-			-0-
07	310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-		-0-			-0-
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-			-0-
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-		-0-			-0-
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-		-0-			-0-

FOKKEN		WELL #: 2		RRCID -> 128343		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3456 - 3460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456				
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		18			18
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-		18			18
07	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106 2		Y	-0-		18			18
08	DLQ G-10	104	-0-	104	210	104 2		Y	-0-		18			18
09	311 R	101	-0-	-210	-0-	101 2		Y	-0-		18			18
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		18			18

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			45			
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	155	2		Y	-0-			45			
07	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2		Y	-0-			45			
08	DLQ G-10	155	-0-	155	314	155	2		Y	-0-			45			
09	465 R	151	-0-	-314	-0-	151	2		Y	-0-			45			
*10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			45			

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486				
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			2			
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			2			
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2		Y	-0-			2			
08	DLQ G-10	124	-0-	124	251	124	2		Y	-0-			2			
09	372 R	121	-0-	-251	-0-	121	2		Y	-0-			2			
*10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			2			

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464				
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			3			
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2		Y	-0-			3			
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-			3			
08	DLQ G-10	135	-0-	135	273	135	2		Y	-0-			3			
09	404 R	131	-0-	-273	-0-	131	2		Y	-0-			3			
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			3			

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373				
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	99	2	40 9	Y	36	34 1		36			
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24 9	Y	22	31 1		27			
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	101	2	42 9	Y	38	34 1		31			
08	DLQ G-10	126	-0-	126	269	84	2	42 9	Y	38	34 1		35			
09	379 R	110	-0-	-269	-0-	71	2	39 9	Y	35	34 1		36			
*10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	69	2	40 9	Y	36	34 1		38			

JD OPERATING		427405		HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-			
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-			
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-			
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-			
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-			
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-			

HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163				
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-			
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-			
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-			
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-			
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-			
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING //CONT.// 427405
 WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
*10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
*10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

05	155 #	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	N	1				19
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	126	3	1	9	N	1				20
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	1				21
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	108	3	29	9	N	26	25	1		22
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-				22
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	N	1				23

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				9
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				9
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				9
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	9	1		-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			//CONT.//		511345										
SNEED, E. J.			WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	31	3	37	9	N	34	86	1	30
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	27	3	35	9	N	32			62
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	30	3	25	9	N	23	82	1	3
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	23	3	37	9	N	34			37
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	3	37	9	N	34	59	1	12
*10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	27	3	37	9	N	34			46

WEST, D. J.			WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			1
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1
*10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J.			WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	31	3	37	9	N	34	86	1	30
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	27	3	35	9	N	32			62
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	30	3	25	9	N	23	82	1	3
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	24	3	37	9	N	34			37
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	3	37	9	N	34	59	1	12
*10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	27	3	37	9	N	34			46

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
06		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			3
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			3
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			3
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			3

PEARSON, LEE ROY III			WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF. 3490 - 3516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET			WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3410 - 3434			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		372 #	398	-0-	26	-0-	398 3			N	-0-			64
06		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			64
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			64
08		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 3			N	-0-			64
09		360 #	336	-0-	-24	-0-	336 3			N	-0-			64
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100	
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-			82
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			82
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			82
08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			82
*09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			82
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			82

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156	
05		124 #	125	-0-	1	-0-	125 3			N	-0-			54
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-			54
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			54
08		155 #	15	-0-	-140	-0-	15 3			N	-0-			54
09		150 #	3	-0-	-147	-0-	3 3			N	-0-			54
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			54

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008	
05		279 #	309	-0-	30	-0-	301 3	8 9		N	7			29
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	337 3	12 9		N	11			40
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			40
08		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 3			N	-0-			46
09		300 #	218	-0-	-82	-0-	218 3			N	-0-			46
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			46

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		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-

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
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

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

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			72
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1		73
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1	30 1	44
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	N	1		45
*09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			45
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			45

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
NORTON, C.U.		WELL #:		1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	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-
PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042	
05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-	186
06	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-	186
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-	186
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-	186
*09	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	186
*10	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-	186
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20													
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624	
05	1302	#	930	-0-	-372	-0-	930	3			N	-0-	-0-
06	1260	#	579	-0-	-681	-0-	579	3			N	-0-	-0-
07	1302	#	951	-0-	-351	-0-	951	3			N	-0-	-0-
08	1302	#	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-	-0-
*09	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-	-0-
*10	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-	-0-
LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592	
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-
REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
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	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-
BALL				WELL #: 15	RRCID -> 205001	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3644	- 3694		
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	2 1	215 2	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	14 1	244 2	N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	14 1	327 2	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	14 1	384 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	37 1	388 2	N	-0-		-0-
*10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	30 1	397 2	N	-0-		-0-
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
MARTIN, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3229	- 0		
05	434 N	495	-0-	61	-0-	495 2		N	-0-		120
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		N	-0-		120
07	527 N	381	-0-	-146	-0-	381 2		N	-0-		120
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		120
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		N	-0-		120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	81	-0-	50	-0-	81 2		N	-0-	-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A			
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-	
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-	
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
05	806 N	949	-0-	143	-0-	949 2		N	-0-	-0-	
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989 2		N	-0-	-0-	
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-	
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
05	310 N	389	-0-	79	-0-	389 2		N	-0-	-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-	
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-	-0-	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
05	62 N	446	-0-	384	-0-	446 2		N	-0-	-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-	
07	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 2		N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-	
09	510 N	162	-0-	-348	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256			
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50 2		N	-0-	-0-	
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	771	-0-	58	-0-	771 2		N	-0-			-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577 2		N	-0-			-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950	
05	558 N	661	-0-	103	-0-	661 2		N	-0-			-0-
06	750 N	606	-0-	-144	-0-	606 2		N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116	
LONG												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183	
BORCHERS-WILBAR												
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-

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944	
TUCKER, LINUS												
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232	
LANIER, S.S.												
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67 1	2016 3	N	-0-			-0-
06	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	71 1	1905 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	77 1	1991 3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	69 1	1942 3	N	-0-			-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	55 1	1960 3	N	-0-			-0-
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	58 1	2135 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35 1	1135 3	N	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	35 1	1028 3	N	-0-		-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38 1	1091 3	N	-0-		-0-
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	34 1	1042 3	N	-0-		-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	27 1	1046 3	N	-0-		-0-
*10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	24 1	975 3	N	-0-		-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178												
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	29 1	950 3	N	-0-		-0-
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	29 1	863 3	N	-0-		-0-
07		961 N	950	-0-	-11	-0-	32 1	918 3	N	-0-		-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	32 1	981 3	N	-0-		-0-
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	24 1	934 3	N	-0-		-0-
10		961 N	928	-0-	-33	-0-	23 1	905 3	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	33 1	1070 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1024	-0-	-146	-0-	34 1	990 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	36 1	1032 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	33 1	997 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	932	-0-	-88	-0-	24 1	908 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	901	-0-	-153	-0-	22 1	879 3	N	-0-		-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026												
05		2573 N	2462	-0-	-111	-0-	191 1	2271 3	N	-0-		-0-
06		2400 N	2319	-0-	-81	-0-	190 1	2129 3	N	-0-		-0-
07		2511 N	2339	-0-	-172	-0-	196 1	2143 3	N	-0-		-0-
08		2449 N	2285	-0-	-164	-0-	190 1	2095 3	N	-0-		-0-
09		2310 N	2206	-0-	-104	-0-	170 1	2036 3	N	-0-		-0-
10		2325 N	2294	-0-	-31	-0-	174 1	2120 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	92	1	2816	3	N	2		104
						2	9						
06	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	93	1	2585	3	N	-0-		104
07	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	95	1	2558	3	N	-0-		104
08	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	85	1	2434	3	N	-0-		104
09	2910 X	2405	-0-	-505	-0-	66	1	2339	3	N	-0-		104
10	2914 X	2449	-0-	-465	-0-	65	1	2382	3	N	2		106
						2	9						

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-		-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-		-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-		-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-		-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-		-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-		-0-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793	3			N	-0-		-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-		-0-
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-		-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-		-0-
10	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
09		T. A.	48	-0-	48	96	48	3			N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
06		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09		2040 N	1412	-0-	-628	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10		2108 N	232	-0-	-1876	-0-	207	2	25	9	Y	23					23

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	124	1	210	2	Y	-0-					-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	120	1	173	2	Y	-0-					-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	124	1	241	2	Y	-0-					-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	124	1	156	2	Y	-0-					-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	124	1	289	2	Y	-0-					-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

05		372 N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504								
JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			-0-
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2			-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2			-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
SPRINGFIELD											
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	3	10	9	N	175
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	3	10	9	N	184
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	9	N	187
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	188
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	188
*10	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	188

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	100
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	100
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	100
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	100
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	100
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	100

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	52
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	52
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	52
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	52
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	52
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	52

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	10
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	10
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	10
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	10
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	10
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330								
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					20
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					20
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					20
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					20

EL RENO ENERGY, LLC		250571		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355								
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518								
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDSEY, MAURICE		501402		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266								
BROWDER, E.		WELL #: 1														
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

OXXN		630579		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1														
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.// 630579											
COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189					
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136					
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			19
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			19
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			19
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			19
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		HARMS, W. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			43
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			43
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			43
08	1271 N	992	-0-	-279	-0-	992	2		N	-0-			43
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2		N	-0-			43
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		N	-0-			43

MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884					
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714					
05	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964	2		N	-0-			6
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	16	1	983	2	N			6
07	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2		N	-0-			6
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	36	1	1450	2	N			6
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	N			6
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	2	N			6

RENO (CONGL.)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
HUTCHESON //CONT.// 809930												
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2			N	-0-	16
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	34 1	2140 2		N	-0-	16
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1 1	1786 2		N	-0-	16
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	39 1	1555 2		N	11 11 1	16
							12 9					
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	95 1	1674 2		N	-0-	16
*10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44 1	1313 2		N	-0-	16

RENO (CONGL. UPPER)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
THOMAS 033523												
WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-

BKV BARNETT, LLC												
LOWREY, MARK 072504												
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731												
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124 1	478 2	Y		-0-	-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	120 1	433 2	Y		-0-	-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124 1	414 2	Y		-0-	-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	124 1	394 2	Y		-0-	-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	120 1	359 2	Y		-0-	-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	124 1	367 2	Y		-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.												
NEWSOM 088600												
WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 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-

BRG LONE STAR LTD.												
SMITH, E.B. "A" 090870												
WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670												
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-	16
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-	16
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-	16
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-	16
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-	16
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-	16

SMITH, E.B. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567												
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-	27
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125 3			N	-0-	27
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167 3			N	-0-	27
08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155 3			N	-0-	27
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079 3			N	-0-	27
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173 3			N	-0-	27

RENO (CONGL. UPPER) BRG LONE STAR LTD. NEWSOM		//CONT.// 75961 675 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:		2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
*10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY RITCHEY, MARGARET,H.		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY STROUD		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		3
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1	1309 2	N	-0-	3
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1 1	1382 2	N	-0-	3
08		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	30 1	1214 2	N	-0-	3
09		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	65 1	1151 2	N	-0-	3
10		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	36 1	1054 2	N	-0-	3

ROSE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	11 1	656 2	N	-0-	-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	17 1	692 2	N	-0-	-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2	N	-0-	-0-
*10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2	N	-0-	-0-

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) BRAKA OPERATING, L.L.C. JUSTICE		76139 700 088563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-		-0-

RHODES (STRAWN 1700) J-TEC PRODUCTION, LLC BARTON R. M. -C-		76231 100 427406		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 063762		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO											
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406											
FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702											
05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
*10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672											
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO											
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629											
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246											
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-	
RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
BPA OILFIELD SERVICES 085371											
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370											
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 07/27/2021											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317											
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	421	2	33	9	N	30	174	1		20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56				76
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	280	2	43	9	N	39				115
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	338	2	63	9	N	57				172
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	N	49	170	1		51
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	277	2	47	9	N	43				94

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	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-				-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934					
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823					
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	263 3	2 9	N	2			113
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	234 3	3 9	N	3			116
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755 3	4 9	N	4			120
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597 3	6 9	N	5			125
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 3	3 9	N	3			128
10	558 N	392	-0-	-166	-0-	389 3	3 9	N	3			131

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775 3	2 9	N	2			42
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 3	1 9	N	1			43
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 3	2 9	N	2			45
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 3	1 9	N	1			46
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			46
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			46

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			59
06	570 N	196	-0-	-374	-0-	196 3		N	-0-			59
07	589 N	182	-0-	-407	-0-	182 3		N	-0-			59
08	465 N	187	-0-	-278	-0-	187 3		N	-0-			59
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-			59
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			59

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

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-

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 CHEROKEE OPERATING 147433
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

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

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099												
05	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-	-0-
06	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	-0-
07	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-	-0-
08	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	-0-
09	1410 #	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
10	1457 #	6	-0-	-1451	-0-	6	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	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-	-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-	-0-
*10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110												
05	775 #	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-	-0-
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-	-0-
07	775 #	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-	-0-
08	775 #	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-	-0-
09	750 #	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-	-0-
10	775 #	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-	-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-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6/23/2021												

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990												
05	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-	-0-
06	1080 #	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-	-0-
07	1116 #	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-	-0-
08	1116 #	780	-0-	-336	-0-	780	3			N	-0-	-0-
09	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-	-0-
10	1023 #	643	-0-	-380	-0-	643	3			N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066					
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
*10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978					
05	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-				28
06	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-				28
07	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-				28
08	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-				28
09	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-				28
*10	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-				28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021															

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056					
05	248 #	170	-0-	-78	-0-	133	3	37	9	N	34				92
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	164	3	20	9	N	18				110
07	155 #	49	-0-	-106	-0-	46	3	3	9	N	3				113
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	8	3	7	9	N	6				119
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	106	3	20	9	N	18				137
10	186 #	49	-0-	-137	-0-	34	3	15	9	N	14				151

WOODSON OIL CO.		939420		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
CORBETT, A. J.		WELL #: 2													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145
FORD, ED												
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007
HOLMAN												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOLLAR "1077"				WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RICKELS "1074"				WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-		-0-
08	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1033	-0-	-587	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1210	-0-	-557	-0-	1210	2		N	-0-		-0-

ALLAR "1034"				WELL #: 1		RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4110 - 4116
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3504	-0-	504	-0-	3504	2		N	-0-		-0-
*10	2461 N	1957	-0-	-504	-0-	1957	2		N	-0-		-0-

HOLMAN				WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		64
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		64
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-		64
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		64
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-		64
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-		64

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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		91
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-		91
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		91
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		91
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		91
10	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	1910	2		N	-0-		91
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		89
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		89
07	1085 N	709	-0-	-376	-0-	709	2		N	-0-		89
08	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	2		N	-0-		89
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2		N	-0-		89
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-		89
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	2	11 9	N	10		86
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2 9	N	2		88
07	2201 N	173	-0-	-2028	-0-	173	2		N	-0-		88
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2066	2	1 9	N	1	69 1	20
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8 9	N	7		27
*10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8 9	N	7		34
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134												
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
*10	81 N	-0-	-0-	-81	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	98
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	102
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	107
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	-0-	629	2	3	9	N	110
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	114
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	120

KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	41
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	-0-	2105	2			N	41
07	2263 N	1756	-0-	-507	-0-	-0-	1756	2			N	41
08	2263 N	2025	-0-	-238	-0-	-0-	2024	2	1	9	N	42
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	-0-	1854	2			N	42
*10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	42

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	31
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	287	2			N	31
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	31
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	-0-	424	2			N	31
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	31
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	430	2			N	31

MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3062 N	3058	-0-	-4	-0-	-0-	3058	2			N	113
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	15
07	3100 N	4690	-0-	1590	1590	1590	4690	2			N	15
08	3100 N	4237	-0-	1137	2727	2727	4237	2			N	15
09	3000 N	3763	-0-	763	3490	3490	3763	2			N	15
*10	7583 X	4093	-0-	-3490	-0-	-0-	4093	2			N	15

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	2			N	54
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	2			N	54
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	2			N	54
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2			N	54
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2			N	54
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	54

MITCHELL		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	27
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	27
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	27
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	27
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	27
*10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	27

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A				
05		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09		270 N	235	-0-	-35	235 2		N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	224 2		N	-0-			-0-
				WELL #: 4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A				
05		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			64
06		90 N	89	-0-	-1	89 2		N	-0-			64
07		93 N	83	-0-	-10	83 2		N	-0-			64
08		93 N	84	-0-	-9	84 2		N	-0-			64
09		90 N	73	-0-	-17	73 2		N	-0-			64
10		93 N	92	-0-	-1	92 2		N	-0-			64
				WELL #: 5	RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A				
05		434 N	426	-0-	-8	426 2		N	-0-			1
06		450 N	426	-0-	-24	426 2		N	-0-			1
07		434 N	407	-0-	-27	407 2		N	-0-			1
08		434 N	417	-0-	-17	417 2		N	-0-			1
09		420 N	364	-0-	-56	364 2		N	-0-			1
*10		417 N	417	-0-	-0-	417 2		N	-0-			1
				WELL #: 2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080				
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
				WELL #: 25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800				
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A				
05		124 N	123	-0-	-1	123 3		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	107 3		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*10		217 N	217	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	647	-0-	-314	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-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 05/03/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1018	2	87 9	N	79	67 1		12
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			12
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			12
*10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			12

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			60
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			60
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			60
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			60
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2		N	-0-			60
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			20
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			20
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			20
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 - 4043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2		N	-0-		84
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-		84
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-		84
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-		84
09	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2		N	-0-		84
10	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2		N	-0-		84

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 - 4044	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		3
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		87 2	92 9	N	84		87
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2		N	-0-		87
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-		87
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2		N	-0-		87
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-		87

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3364 - 3370	
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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808					CNTY: PALO PINTO					
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF. 3370 - 3380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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

RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
ROYE D.S.J.		WELL #:	3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 3388 - 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-

ROYE, D. S. J.		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780 PERF. 3370 - 3384			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
05	575	223	-0-	-352	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06	392	226	-0-	-166	-0-	226 3		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 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			
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		16
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		16
07	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2	N	-0-		16
08	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2	N	-0-		16
09	1770 N	789	-0-	-981	-0-	789	2	N	-0-		16
10	1798 N	77	-0-	-1721	-0-	77	2	N	-0-		16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100		
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		137
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		137
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-		137
08	372 N	27	-0-	-345	-0-	27	2	N	-0-		137
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		137
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		137

ROBERSON (CADD0)		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	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-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
SHADA, JOHN H.		768650									
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416		
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	N	10		143
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	9	N	12	137 1	18
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	9	N	-0-		18
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		18
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		18
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	N	-0-		18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
ROBERTSON CSL		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A		
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	N	4		21
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	9	N	3		24
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	81	1	N	4		28
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	3	9	N	2		30
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1		31
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	4	9	N	4		35

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
ROBINETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254197		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1302 X	703	-0-	-599	-0-	703	2	N	-0-		-0-
06	1260 X	808	-0-	-452	-0-	808	2	N	-0-		-0-
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
09	810 N	202	-0-	-608	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1	-0-	-1332	-0-	1	1	N	-0-		-0-

BARRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954			
05	31 N	88	-0-	57	-0-	81	2	7 9 N	6		213
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6 9 N	5		218
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1 9 N	1	174 1	45
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		45
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1	N	-0-		45
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		45

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-		23
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		23
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		23
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		23
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		23
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-		23

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

OIL AND GAS DIVISION

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	156 1	218 3	Y	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	186 1	216 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	123 1	186 3	Y	-0-		-0-
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	113 1	198 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	110 1	215 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROCKWELL (CADD0) 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019 - P/A 10/15/19

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		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-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	908 2	9 9	Y	8		158
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	Y	10		168
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	895 2	9 9	Y	8		176
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818 2	7 9	Y	6		182
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	646 2	2 9	Y	2		184
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925 2	4 9	Y	4		188

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

05	2900 N	401	-0-	-2499	999	401 3		Y	-0-		-0-
06	1403 N	404	-0-	-999	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		115
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		115
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	569 2	12 9	N	11		126
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	537 2	187 9	N	170	165 1	131
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BALKUM-GINGO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					39
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					39
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					39
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					39

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	480 N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-

Q A P SERVICES, INC. 684429
 GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	270	-0-	270	401	270	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	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	837 N	91	-0-	-746	-0-	91	3			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			73
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3		N	-0-			73
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-	59 1		14
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-			14
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			14
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3		N	-0-			14

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

05	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5212 3	3 9	N	3			101
06	4680	4469	-0-	-211	-0-	4469 3		N	-0-			101
07	4836	4676	-0-	-160	-0-	4676 3		N	-0-			101
08	4836	4611	-0-	-225	-0-	4611 3		N	-0-			101
09	4680	4670	-0-	-10	-0-	4670 3		N	-0-			101
*10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	4915 3	7 9	N	6			107

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074					
05	4674	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-				27
06	4129	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-				27
07	3836	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-				27
08	3600	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-				27
09	3534	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-				27
*10	4564	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-				27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052					
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-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-				-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				-0-
*10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.// 78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615						CNTY: STEPHENS							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798							
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940							
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013															
RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
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	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-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
WILLINGHAM		WELL #:		2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

WILLINGHAM		WELL #:		7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250							
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-				-0-
08		0 Z	206	-0-	206	35760		206	2			Y	-0-				-0-
09		0 Z	189	-0-	189	35949		189	2			Y	-0-				-0-
10		0 Z	268	-0-	268	36217		268	2			Y	-0-				-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834		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

SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038							
SNYDER "66"		WELL #:		2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038							
05		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #:		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808							
MCFARLANE		WELL #:		1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	427 2	30 9	N	27		101
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	491 2	20 9	N	18		119
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	493 2	25 9	N	23		142
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467 2	12 9	N	11		153
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	471 2	1 9	N	1		154
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533 2	3 9	N	3		157

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-		-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 2		N	-0-		-0-
08	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		2
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		2
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		2
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		52
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		52
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		52
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		52
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		52
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		13
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		13
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		13
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		13
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		13
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		13

SABANA (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BUSHNELL, H.		79348 700 088563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1852 - 1858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HEARN, C.T.		79788 500 197689		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) ARNOT OIL COMPANY, LLC DOW, W. S.		79790 500 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1 T	RRCID ->	056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793	PERF. N/A		
05	155 N	260	-0-	105	-0-	260 2		N	-0-			20
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			20
07	279 N	25	-0-	-254	-0-	25 2		N	-0-			20
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			20
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2		N	-0-			20
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			20

MILLER MAUDIE		79790 500 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF. 4305 - 4312		
05	155 N	223	-0-	68	-0-	223 2		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			-0-

RAMSEY C.E.		79790 500 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143		
05	31 N	56	-0-	25	-0-	56 2		N	-0-			119
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			119
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			119
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			119
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			119
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			119

HOLLAND JANET W-D-		79790 500 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A		
05	93 N	154	-0-	61	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC 103274
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	14	-0-	14	600	14	2			N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	637	37	2			N	-0-			-0-
07	0 W	37	-0-	37	674	37	2			N	-0-			-0-
08	0 W	86	-0-	86	760	86	2			N	-0-			-0-
09	0 W	39	-0-	39	799	39	2			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT			-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

05	0 W	14	-0-	14	605	14	2			N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	642	37	2			N	-0-			-0-
07	0 W	39	-0-	39	681	39	2			N	-0-			-0-
08	0 W	86	-0-	86	767	86	2			N	-0-			-0-
09	0 W	39	-0-	39	806	39	2			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	806					N	NO RPT			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

05	0 W	15	-0-	15	570	15	2			N	-0-			-0-
06	0 W	43	-0-	43	613	43	2			N	-0-			-0-
07	0 W	41	-0-	41	654	41	2			N	-0-			-0-
08	0 W	68	-0-	68	722	68	2			N	-0-			-0-
09	0 W	41	-0-	41	763	41	2			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	763					N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			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-

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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

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

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.//	140622								
HARGETT, HAYDEN			WELL #:	1	RRCID ->	018227	COMPL. DATE	01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2131 - 2195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	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	0	N	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-

RICHMOND, W. J.			WELL #:	1	RRCID ->	018239	COMPL. DATE	06/29/1945	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2256 - 2315	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND, W. J.			WELL #:	2	RRCID ->	018240	COMPL. DATE	10/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2246 - 2289	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGE, F. E.			WELL #:	1	RRCID ->	018247	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 2066 - 2150	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.			WELL #:	3	RRCID ->	102647	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2126 - 2172	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.			WELL #:	4	RRCID ->	103476	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2148 - 2202	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.				188579										
HAYNES, E. S. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

HAYNES, E.S. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	089893	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099 - 2128		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINEBERRY, M.J.				WELL #:	B 1	RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2108 - 2139		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #:	224880	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164		
LLOYD, H. J.				WELL #:	2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #:	1	RRCID ->	018184	COMPL. DATE	10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			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-

RENDLEMAN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	018189	COMPL. DATE	00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//		224880										
RUSSELL /CPC/			WELL #:		3	RRCID ->	018192	COMPL. DATE	08/20/1929	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2241 - 2275				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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-	

RUSSELL /CPC/			WELL #:		4	RRCID ->	018193	COMPL. DATE	01/10/1931	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2268 - 2323				
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		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-	

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.			WELL #:		1	RRCID ->	018200	COMPL. DATE	01/11/1930	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2211 - 2275				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-	

ADKISSON, ALBERT W.			WELL #:		1	RRCID ->	018214	COMPL. DATE	09/08/1945	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 2127 - 2195				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

COUNTY OF COLEMAN			WELL #:		1	RRCID ->	018218	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	2145 PERF. 2102 - 2145				
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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-	

DUGGINS-FRENCH			WELL #:		1	RRCID ->	018220	COMPL. DATE	08/14/1944	TOTAL DEPTH	2179 PERF. 2110 - 2179				
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LUCAS, F. L.			WELL #:		1	RRCID ->	018231	COMPL. DATE	03/14/1950	TOTAL DEPTH	2197 PERF. 2116 - 2162				
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148													
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177													
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101													
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179													
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271													
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A													
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//		224880										
NORRIS, H. O.			WELL #:		4	RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125 - 2144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		31 N		15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06		30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07		21 N		21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSSELL, S.M.			WELL #:		5	RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH	2243	PERF. 2086 - 2134			
05		62 N		60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		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-

WELLS, IRENE			WELL #:		2	RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2188 - 2237			
05		62 N		50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		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-

NEWMAN, VIRGIL C.			WELL #:		4	RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 - 2302			
05		62 N		50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			35
06		50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			35
07		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
08		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

EUBANK, CHARLES W.			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-

OTEX LLC			WELL #:		9	RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2218 - 2285			
05		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		10 N		9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		12 N		3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*09		9 N		5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*10		17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
OTEX LLC		//CONT.// 628115										
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182		
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228		
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356		
05	14B DENY	-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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252		
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2300		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC				712386								
RENDELMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2210	-	2270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2140	-	2209		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NORRIS, H.		WELL #:		1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 2610	PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORRIS, H.		WELL #:		2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 2430	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-

JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2157	-	2294		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		WELL #:		748098	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2256	-	2297		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127										
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280													
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENDELMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227													
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147													
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183													
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298													
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238													
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233													
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.// 748098								
ESTES, J. A.			WELL #: 1		RRCID -> 018224	COMPL. DATE 06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053	-	2073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAY, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 018225	COMPL. DATE 12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209	-	2268
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D.			WELL #: 1		RRCID -> 018226	COMPL. DATE 01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190	-	2271
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT, J. D.			WELL #: 1		RRCID -> 018229	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196	-	2275
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENNY-DUGGINS			WELL #: 1		RRCID -> 018237	COMPL. DATE 01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132	-	2202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH-HOWARD			WELL #: 1		RRCID -> 018245	COMPL. DATE 09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057	-	2179
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140	-	2166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366 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		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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KINGSBERRY,C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246				
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216													
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283												
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//	748098							
CRIMSON-STUART		WELL #:	1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)			80828 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803							
POWELL, GARLAND		WELL #:	1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
RINGO RIG LLC			712386	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
HERRING, V.		WELL #:	6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177
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-
SANTO, S. (MISS)			80961 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
PHILLIPS WATER HAULING, INC.			661642							
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2021									
SANTO, S.E. (CONGL)			80962 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932							
ANDREATTI, J.		WELL #:	2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4032 - 4036
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCATTER (BEND)			81400 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC			014804							
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285021	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3770 - 3776
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-	-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
10	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	3	N	-0-	-0-

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804										
WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	3676 - 3786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 3			N	-0-			-0-
06		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 3			N	-0-			-0-
07		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676 3			N	-0-			-0-
08		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740 3			N	-0-			-0-
*09		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344 3			N	-0-			-0-
*10		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641 3			N	-0-			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)				81431 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
SCOTT OPERATING, INC.				758502										
GAIL, WILLA				WELL #:	4	RRCID ->	138742	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	1616 - 1620	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR						
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525										
BLACKWOOD				WELL #:	B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4585 - 4589	
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3			N	-0-			-0-
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3			N	-0-			-0-
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	-0-			-0-
09		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014 3			N	-0-			-0-
10		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3			N	-0-			-0-

SCHWARTZ (4200)				81695 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
LAFFOON FARM				481009										
CASADOR -A-				WELL #:	2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3714 - 3738	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

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	
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	14	1	57	3	N	-0-			-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	11	1	76	3	N	-0-			-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	11	1	59	3	N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			21
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-			21
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			21
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	Y	-0-			10
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	3	Y	-0-			10
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	Y	-0-			10
08	279 N	41	-0-	-238	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			10
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			10
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	21	1	114	3	Y	-0-			10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-			9
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-			9
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	3	Y	-0-			9
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	39	1	154	3	Y	-0-			9
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-			9
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	3	Y	-0-			9

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

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

OIL AND GAS DIVISION

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

SEDWICK (CADD)		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
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		
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812								
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35	

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 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-	

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486								
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	108	

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-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18	

OIL AND GAS DIVISION

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC				072506					
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006 - 4044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3908 R	3908	-0-	-0-	3908 3			37
06		3635 R	3635	-0-	-0-	3634 3	1 9		38
07		3677 R	3677	-0-	-0-	3677 3			38
08		3518 R	3518	-0-	-0-	3518 3			38
09		3270 R	3270	-0-	-0-	3269 3	1 9		39
*10		3260 R	3260	-0-	-0-	3260 3			39

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO		
SET RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995 - 4014	
05		682 #	136	-0-	-546	136 3			120
06		120 #	51	-0-	-69	51 3			120
07		124 #	65	-0-	-59	65 3			120
08		124 #	75	-0-	-49	75 3			120
09		146 R	146	-0-	-0-	146 3			120
*10		150 R	150	-0-	-0-	150 3			120

SET RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038 - 4048	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					
SELL				WELL #: 2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992 - 2092	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: PALO PINTO		
CHASTAIN, L.B.				WELL #: 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962 - 2014	
05		370 N	370	-0-	-0-	370 3			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	338 3			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	323 3			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	367 3			-0-
*09		287 N	287	-0-	-0-	287 3			-0-
*10		359 N	359	-0-	-0-	358 3	1 9	1 8	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.				453142					
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				WELL #: 1	RRCID -> 055910	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4435 - 4500	
05		739 R	739	-0-	-0-	739 2			-0-
06		744 R	744	-0-	-0-	744 2			-0-
07		787 R	787	-0-	-0-	787 2			-0-
08		674 R	674	-0-	-0-	674 2			-0-
09		879 R	879	-0-	-0-	879 2			-0-
*10		823 R	823	-0-	-0-	823 2			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		2193 R	2193	-0-	-0-	-0-		2193 2		N	-0-		-0-
06		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-		2015 2		N	-0-		-0-
07		2104 R	2104	-0-	-0-	-0-		2104 2		N	-0-		-0-
08		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-		2096 2		N	-0-		-0-
09		1952 R	1952	-0-	-0-	-0-		1952 2		N	-0-		-0-
*10		1902 R	1902	-0-	-0-	-0-		1902 2		N	-0-		-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880													
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596													
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RJD ENERGY, LLC 714310													
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT		-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.													054545											
GREEN SOUTH "62B"													WELL #:	3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	1351	PERF.	1082	-	1219
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-							

BEEHIVE OPERATING, LLC													061750											
WBRR BULLOCK													WELL #:	1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF.	636	-	638
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	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-							

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486											
MUSSELMAN "24"													WELL #:	1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	4075	-	4082
05		713 #	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					197							
06		690 #	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-					197							
07		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					200							
08		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2					202							
09		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					202							
10		713 #	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					202							

PETEX													659782											
BROOKS, TOM													WELL #:	1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3708	-	3724
05		837 #	376	-0-	-461	-0-	376	2			N	-0-					67							
06		750 #	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-					67							
07		704 R	704	-0-	-0-	-0-	685	2	19	9	N	17	76	1			8							
08		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					8							
09		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					8							
10		713 #	411	-0-	-302	-0-	411	2			N	-0-					8							

ROYALL													WELL #:	1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724	-	3729
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067								
COOK RANCH		WELL #:		B301	RRCID ->	178615	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	1704 - 1718
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3392 - 3396
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
APEXCO, INC.				027480								
BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	112081	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3636 - 3642
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	7209		N	-0-		-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	7209		N	-0-		-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-	7209		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-

GARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	198658	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1915 - 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-

GARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	213609	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1914 - 1924
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-

BACON ENERGY				042398								
SHELTON-PIPPEN		WELL #:		7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 - 451
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BASIN OPERATING INC. 054545															
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
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-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD											
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500											
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		29
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		29
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		29
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		29
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		29
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-		29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725											
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082											
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035											
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		165
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		165
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064											
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423											
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115											
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760											
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115												
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	-0-
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-	-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013												

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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)//CONT.//															
JTC ROYALTIES LLC															
MCCOY															
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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.															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/															
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
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-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15															
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

GROTHER, M. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.															
MOORE															
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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 & K OPERATING LLC															
NAIL B-9															
WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																	
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411																	
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486 CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537																	
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					4
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					4
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					4
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13			208
06		1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-			208
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28			236
08		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-			236
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	120	1	118
*10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	N	15			133

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1	60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579															
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		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-

P.I.D. DRILLING INC 631265															
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PETEX 659782															
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
PETRO-STARR PRUETT												
WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.												
KEEFER												
WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO.												
CHANEY												
WELL #: 732104 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LANE, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-

LANE, M.												
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.												
SMITH												
WELL #: 767534 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544															
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838															
05	T. A.	1152	-0-	-0-	1152	9502	1152	2			N	-0-			141
06	14B	DENY	379	-0-	379	9881	379	2			N	-0-			141
07	14B	DENY	1442	-0-	1442	11323	1442	2			N	-0-			141
08	14B	DENY	914	-0-	914	12237	914	2			N	-0-			141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12237					N	NO RPT			141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12237					N	NO RPT			141

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544														
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

SHAIDA, JOHN H. 768650														
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	31	1	50	9	Y	45	143	1	99
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	139	146	1	92
						153	9							
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	122	148	1	66
						134	9							
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	147			213
						162	9							
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	109	145	1	177
						120	9							
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	142	144	1	175
						156	9							

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812														
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108														
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067														
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021																

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

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-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3682 - 3792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 3644 - 3692	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		17
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		17
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		17
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		17
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3250 - 3256	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779	
S2 OIL, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3		Y	-0-		-0-
07	421 N	203	-0-	-218	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3		Y	-0-		-0-
07	421 N	203	-0-	-218	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210	
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
COOPER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FRY, T. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

REED, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	78
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	78
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	78
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	78
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	78
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	78

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	252	-0-	252	271	252	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	606	-0-	606	877	606	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	620	-0-	620	1497	620	2	N	-0-	-0-	-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
08	837 N	410	-0-	-427	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	48	-0-	-1002	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	772 2		N	-0-			-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07	775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2		N	-0-			-0-
08	806 N	581	-0-	-225	-0-	581 2		N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 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-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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

05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE			WELL #: 1		RRCID -> 150578			COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767			
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494		RRCID -> 018290			COMPL. DATE 12/06/1960			TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825			
CAUDLE, J. B.			WELL #: 1											
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07		186 N	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, CARL H.			WELL #: 1		RRCID -> 018294			COMPL. DATE 06/29/1960			TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842			
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	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		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-

POTEET, LEE			WELL #: 1		RRCID -> 018302			COMPL. DATE 07/06/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850			
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			63
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			63
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			63
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			63
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			63
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			63

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2804 - 2823				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		43				
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3		N	-0-		43				
07	527 N	255	-0-	-272	-0-	255 3		N	-0-		43				
08	527 N	304	-0-	-223	-0-	304 3		N	-0-		43				
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	3 3		N	-0-		43				
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		N	-0-		43				

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842				
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		47				
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		47				
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		47				
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		47				
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		47				
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		47				

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800				
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		28				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		28				
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		28				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		28				
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		28				
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		28				

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH		RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626 - 2660
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-				
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-				
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-				
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 2	N	-0-		-0-				
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	248 2	N	-0-		-0-				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 2	N	-0-		-0-				
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	N	-0-		-0-				
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26 1	234 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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-				
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-				
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-				
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901		
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

J & J WHITESIDE INC.		427649		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1B								
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	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-

WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	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		
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649													
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	546	36	-0-	-510	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824													
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740													
05	14B2 EXT	1	-0-	1	25	1	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	27	2	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	29	2	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	30	1	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622													
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	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													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988													
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761													
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682	
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-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828	
05	152	R	-0-	-0-	-152	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE OIL AND GAS				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
WASHBURN, C. E.				581275										
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764	
MAY VETA				953796										
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792	
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SITTERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			81
08	50 R	-0-	-0-	-50	-0-			N	-0-			81
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINTAIL PIPE, LLC		665752										
ASHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SMALLEY (MISS CHAPPEL)		84208 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227				
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	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-
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SMELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 097985		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524								
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID ->	111633	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1982 PERF. 1890 - 1935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013										
SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID ->	122979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2632 - 2636	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-
SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BACON ENERGY		042398								
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID ->	110314	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3951 PERF. 3638 - 3642	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID ->	116029	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	3957 PERF. 3760 - 3766	
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID ->	116920	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3804 PERF. 3751 - 3760	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID ->	111220	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3714 - 3724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 #:		RRCID ->	113366	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3808 - 3830	
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013												

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID ->	123190	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	3919	PERF.	2412 - 3424
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	112548	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	3863	PERF.	3754 - 3766
HARRELL		WELL #:		8	RRCID ->	112548	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	3863	PERF.	3754 - 3766
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021												

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	112549	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3868 - 3878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2021 - WELL PLUGGED 6-26-2021												

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	115825	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3726 - 3734
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-

LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746
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-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710 - 3720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758 - 3767				
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 1656 - 1662				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/15/2015															
SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 2046 - 0				
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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066 - 2068				
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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3				-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3				-0-	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3				-0-	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 3				-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3				-0-	
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3				-0-	

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				186	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				186	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				186	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				186	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				186	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				186	

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
PIERSON HAROLD		044650										
		WELL #:		1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2 2			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2 2			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2 2			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2 2			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	2 N	1	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1 2			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

HOLCOMB		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR				
		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	62 N	51	-0-	-0-	-0-	B	-0-	51 2			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	B	-0-	60 2			-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	B	-0-	54 2			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	B	-0-	64 2			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	60 N	53	-0-	-0-	-0-	B	-0-	53 2			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608									
PEARSON, WILLIS		WELL #:		5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713 - 2723	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2034 - 2038	
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-
GANKY		WELL #:		5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	2000 - 2006	
05	234	200	-0-	-34		-0-	200 3		N	-0-			30
06	220	200	-0-	-20		-0-	200 3		N	-0-			30
07	186	200	-0-	14		14	200 3		N	-0-			30
08	228	200	-0-	-28		-0-	200 3		N	-0-			30
09	180	200	-0-	20		20	200 3		N	-0-			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			30
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION				427179									
STOVALL		WELL #:		2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4620 - 4732	
05	31 N	28	-0-	-3		-0-	28 3		N	-0-			68
06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3		N	-0-			68
07	31 N	25	-0-	-6		-0-	25 3		N	-0-			68
08	31 N	29	-0-	-2		-0-	29 3		N	-0-			68
09	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 3		N	-0-			68
10	31 N	26	-0-	-5		-0-	26 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	629 N	629	-0-	-0-		-0-	629 2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-		-0-	10 1	625 2	N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26		-0-	625 2		N	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22		-0-	14 1	584 2	N	-0-			-0-
09	630 N	582	-0-	-48		-0-	31 1	551 2	N	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23		-0-	19 1	578 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930													
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995										TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4487 - 4525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 1	204 2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	N	35	35 1		-0-
							39 9						
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2	N	-0-			-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	5 1	153 2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996										TOTAL DEPTH	4518	PERF. 4362 - 4404	

05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD. 090870													
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3212 - 3274	

05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			108
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 3		N	-0-			108
07		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			108
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			108
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3		N	-0-			108
10		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			108

OXXN 630579													
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980										TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A	

05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	294	-0-	294 B	294	294 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	294	-0-	294 B	588	294 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	316	-0-	316 B	904	316 2		Y	-0-			-0-
*09		1226 N	322	-0-	-904 B	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989										TOTAL DEPTH	5847	PERF. 3184 - 5144	

05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			19
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			19
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			19
*08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			19
*09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			19
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5449 - 5460	

05		14B2 EXT	71	-0-	71	208	71 2		N	-0-			38
06		14B DENY	70	-0-	70	278	1 1	69 2	N	-0-			38
07		14B2 EXT	65	-0-	65	343	65 2		N	-0-			38
08		404	61	-0-	-343	-0-	1 1	60 2	N	-0-			38
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-			38
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-			38

SPRINGTOWN (5500)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
HUTCHESON //CONT.// 809930													
WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (COMYN)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
MATHIS GAS UNIT 809930													
WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)													
OXXN 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
HAYGOOD 80579													
WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
07		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
*08		86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
*09		82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPURGIN (CONGL)													
VAN OPERATING, LTD. 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD													
SMITH, W. R. 881442													
WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
09		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
10		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - P/A 07/29/20													

SPURGIN (CONGL. LOWER)													
GEOSURVEYS, INC. 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
LITTLE INDIAN 301322													
WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		26334		-0-	-0-	-26334	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		45353		-0-	-0-	-45353	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		43890		1703	-0-	-42187	-0-	-0-	1661	3	42	9	38
10		45353		4759	-0-	-40594	-0-	-0-	4585	3	174	9	25

STEPHENS COUNTY REGULAR																	
AMEN OIL LLC																	
HUNTER, L.																	
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
016944																	
WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	91	-0-	91		384		91	2			Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	91	-0-	91		475		91	2			Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	112	-0-	112		587		112	3			Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	100	-0-	100		687		100	3			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		687						Y	-0-			2
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		687						Y	-0-			2

HALL '8' UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734																	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27

BARGSLEY, COY																	
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-		-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-

BASA RESOURCES, INC.																	
PARKS, J.W. "A" NCT-1																	
WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066																	
05	62	#	47	-0-	-15		-0-		47	2			N	-0-			295
06	60	#	46	-0-	-14		-0-		46	2			N	-0-			295
07	31	#	18	-0-	-13		-0-		10	1	8	9	N	7	14	1	288
08	62	#	13	-0-	-49		-0-		10	1	3	9	N	3	13	1	278
09	60	#	-0-	-0-	-60		-0-						N	16	14	1	280
10	62	#	-0-	-0-	-62		-0-						N	2	15	1	267

BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
MCWHORTER, V.H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680																	
05	1	R	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-			-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1		-0-						N	-0-			-0-
07	4	R	4	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-			-0-
08	4	R	4	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-			-0-
09	4	R	4	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-			-0-
*10	17	R	17	-0-	-0-		-0-		17	2			N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799																	
05	465	#	310	-0-	-155		-0-		310	2			N	-0-			-0-
06	450	#	439	-0-	-11		-0-		439	2			N	-0-			-0-
07	434	#	411	-0-	-23		-0-		411	2			N	-0-			-0-
08	310	#	271	-0-	-39		-0-		271	2			N	-0-			-0-
09	450	#	383	-0-	-67		-0-		383	2			N	-0-			-0-
10	465	#	411	-0-	-54		-0-		411	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 #	171	-0-	-15	-0-		171	2			N	-0-			26
06	180 #	171	-0-	-9	-0-		171	2			N	-0-			26
07	186 #	176	-0-	-10	-0-		176	2			N	-0-			26
08	186 #	173	-0-	-13	-0-		173	2			N	-0-			26
09	180 #	166	-0-	-14	-0-		166	2			N	-0-			26
*10	307 R	307	-0-	-0-	-0-		277	2	30	9	N	27			53

PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065			
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			64
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030			
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-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037			
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-			-0-
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-			-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317	2			N	-0-			-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-			-0-
*10	339 R	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827			
05	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563													
TERRELL, J.C.										WELL #:		1 R		RRCID -> 151403		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1499 PERF. 1422 - 1431	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-				-0-							
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-				-0-							
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-				-0-							
10		7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-							

JACKSON										WELL #:		2		RRCID -> 170248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1588 PERF. 1511 - 1517	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-				-0-							
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-							
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-							
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-							

S & E REAL ESTATE CORP.										WELL #:		3		RRCID -> 175264		COMPL. DATE		04/15/1982		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1687 - 1696	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							

LANGFORD, G. R.										WELL #:		2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE		11/14/1989		TOTAL DEPTH		4326 PERF. 3973 - 3990	
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	2	N	-0-				-0-							
06		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-				-0-							
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-				-0-							
08		211 R	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-				-0-							
09		200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-				-0-							
*10		200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-				-0-							

JACKSON, ROBERT										WELL #:		3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE		06/01/1992		TOTAL DEPTH		1550 PERF. 1440 - 1458	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-							
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-							
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-							
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				-0-							

GLASCOCK, GEORGE										WELL #:		4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 1784 - 1794	
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2	6	9	N	5		143							
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-		26	2	17	9	N	15		158							
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-		21	2	1	9	N	1		159							
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-		36	2	9	9	N	8		167							
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2	9	9	N	8		175							
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-		12	2	1	9	N	1		176							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
*10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 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	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725						
POWELL ESTATE				WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	- 1940	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 272269	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3298	- 3374	
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										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

ROGERS, R.M. ESTATE "G"										WELL #:		2		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750			
05		682 #	644	-0-	-38	-0-	644	3				N	-0-					-0-			
06		660 #	636	-0-	-24	-0-	636	3				N	-0-					-0-			
07		682 #	591	-0-	-91	-0-	591	3				N	-0-					-0-			
08		682 #	642	-0-	-40	-0-	642	3				N	-0-					-0-			
09		630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3				N	-0-					-0-			
10		651 #	554	-0-	-97	-0-	554	3				N	-0-					-0-			

E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196											
HILL, JIMMY R.										WELL #:		1 U		RRCID -> 169009		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

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-			

EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
EPPEY JENNINGS										WELL #:		2 L		RRCID -> 106123		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473			
05		620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2				N	-0-					-0-			
06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2				N	-0-					-0-			
07		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-					-0-			
08		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-					-0-			
09		540 #	499	-0-	-41	-0-	499	2				N	-0-					-0-			
10		589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2				N	-0-					-0-			

JENNINGS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 282980		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357			
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-			
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-			
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-			
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-			
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-			
*10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		12 #	1	-0-	-11	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
*10		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804			
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06		14 #	1	-0-	-13	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
07		14 #	2	-0-	-12	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
08		14 #	9	-0-	-5	-0-		9 2			Y	-0-			-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
*10		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206													
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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407													
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S. -C-				WELL #: 7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677										
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014	-	4018				
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142										
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783	-	3788				
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-
MAGELLAN RESOURCES				521353										
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 2	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837	-	1849				
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
PARDUE OIL, INC.				639400										
CALLOWAY, I. A.				WELL #: 6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358	-	3366				
05	2418	3150	-0-	732	11643	3148	2	2	9	N	2			98
06	2340	3243	-0-	903	12546	3237	2	6	9	N	5			103
07	2418	3017	-0-	599	13145	3017	2			N	-0-			103
08	2418	3304	-0-	886	14031	3304	2			N	-0-			103
09	2340	3055	-0-	715	14746	3055	2			N	-0-			103
10	2418	3116	-0-	698	15444	3113	2	3	9	N	3			106
PARKS, RHONE INC.				641520										
HARRIS, ROY L.				WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126	-	2146				
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS											
PETEX 659782											
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-	91
06		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	91
07		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	91
08		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	91
09		900 #	784	-0-	-116	-0-	784 2		N	-0-	91
10		930 #	798	-0-	-132	-0-	798 2		N	-0-	91

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965											
05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
07		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	-0-
09		90 #	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955											
05		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
07		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
09		90 #	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-	-0-
*10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118											
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		14B DENY	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-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118											
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
PETEX												//CONT.// 659782													
BROWER, R. E.												WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
								CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE								
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
*10		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-					32								
CRIDER												WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06		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-								
FORD, ED "A"												WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188					
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-		290	2	1 9	N	1					10								
06		258 R	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-					10								
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-					10								
08		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2		N	-0-					10								
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2		N	-0-					10								
*10		602 R	602	-0-	-0-	-0-		602	2		N	-0-					10								
ED FORD 'A'												WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114					
05		217 #	74	-0-	-143	-0-		73	2	1 9	N	1					23								
06		120 #	65	-0-	-55	-0-		64	2	1 9	N	1					24								
07		341 #	64	-0-	-277	-0-		62	2	2 9	N	2					26								
08		341 #	299	-0-	-42	-0-		299	2		N	-0-					26								
09		261 R	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-					26								
*10		151 R	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-					26								
SCOTT												WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038					
05		0 W	62	-0-	62	4316		62	2		N	-0-					-0-								
06		0 W	59	-0-	59	4375		59	2		N	-0-					-0-								
07		0 W	54	-0-	54	4429		54	2		N	-0-					-0-								
08		0 W	76	-0-	76	4505		76	2		N	-0-					-0-								
09		0 W	72	-0-	72	4577		72	2		N	-0-					-0-								
10		0 W	69	-0-	69	4646		69	2		N	-0-					-0-								
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.												688706													
SPEER												WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138					
05		868 #	769	-0-	-99	-0-		769	2		N	-0-					82								
06		840 #	771	-0-	-69	-0-		771	2		N	-0-					82								
07		868 #	783	-0-	-85	-0-		783	2		N	-0-					82								
08		868 #	726	-0-	-142	-0-		726	2		N	-0-					82								
09		780 #	689	-0-	-91	-0-		689	2		N	-0-					82								
10		806 #	581	-0-	-225	-0-		581	2		N	-0-					82								

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					6
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					6
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					6
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					8
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					8
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					8
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					8
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

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 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

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 06/17/2021

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

05	651 #	498	-0-	-153	-0-	467	2	31	9	N	28					140
06	570 #	535	-0-	-35	-0-	494	2	41	9	N	37					177
07	589 #	588	-0-	-1	-0-	551	2	37	9	N	34	171	1			40
08	589 #	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					40
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	N	32					72
10	589 #	561	-0-	-28	-0-	517	2	44	9	N	40					112

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		155 #	51	-0-	-104	-0-	51 3		N	-0-		-0-
06		150 #	1	-0-	-149	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		150 #	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888												
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408												
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021 - WELL PLUGGED 10-7-2021												
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
05		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		-0-
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200												
05		155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-		-0-
06		150 #	80	-0-	-70	-0-	80 3		N	-0-		-0-
07		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
08		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-		-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109												
05		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-				-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043			
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-				-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012			
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-		142	3		N	-0-				-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167	3		N	-0-				-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-		102	3		N	-0-				-0-
08	155 #	104	-0-	-51	-0-		104	3		N	-0-				-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-		151	3		N	-0-				-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 -	2118			
05	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-				-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 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-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 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 -	2109			
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 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR																
SQUYRES OIL CO., INC.																
BRUCE, M.C. "A"																
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
//CONT.// 810818																
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-				-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-		110	3		N	-0-				-0-
07		124 #	110	-0-	-14	-0-		110	3		N	-0-				-0-
08		124 #	111	-0-	-13	-0-		111	3		N	-0-				-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
10		124 #	89	-0-	-35	-0-		89	3		N	-0-				-0-

MCCLESKY, J.T.																
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785																
05		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3		N	-0-				-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-				-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-				-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-				-0-

BRUCE, M.C.																
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026																
05		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-				-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	3		N	-0-				-0-
07		93 #	60	-0-	-33	-0-		60	3		N	-0-				-0-
08		93 #	58	-0-	-35	-0-		58	3		N	-0-				-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
*10		95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS, J.M.																
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060																
05		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-				-0-
06		13 #	1	-0-	-12	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-				-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS, J.M.																
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145																
05		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-				-0-
06		30 #	2	-0-	-28	-0-		2	3		N	-0-				-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	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		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-

GARDENHIRE, W.J. "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100																
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-				-0-
06		60 #	40	-0-	-20	-0-		40	3		N	-0-				-0-
07		62 #	16	-0-	-46	-0-		16	3		N	-0-				-0-
08		62 #	21	-0-	-41	-0-		21	3		N	-0-				-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
*10		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 #		86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06	90 #		74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
07	93 #		74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
08	93 #		74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
10	93 #		59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043	
05	138 R		138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
06	162 R		162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07	155 #		99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-
08	155 #		101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
10	155 #		147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
05	139 R		139	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	N	1		188
06	162 R		162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		188
07	155 #		99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		188
08	155 #		101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		188
09	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT		188
10	155 #		147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		188

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567	
05	62 #		52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		47
06	60 #		34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-		47
07	62 #		51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		47
08	62 #		44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		47
09	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT		47
10	62 #		54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 - 4029	
05	124 #		83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		11
06	120 #		79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-		11
07	124 #		88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		11
08	81 R		81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		11
09	73 R		73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		11
10	93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		11

THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672 - 3679	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
US. FUELS, INC.				879264										
PARABEE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	H15 VIOL	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-
WHITE, JACK OPERATING				918443			CNTY: STEPHENS							
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	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-
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804										
BROWN, J.F.				WELL #:	17	RRCID ->	102313	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4489	PERF. 3960 - 4007		
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
AMEN OIL LLC				016944			CNTY: STEPHENS							
HUNTER, L.				WELL #:	1	RRCID ->	151348	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3996 - 4006		
05	DLQ G-10	15	-0-	15	60	15	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	75	15	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944																	
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ANDERSON PRODUCTION 022922																	
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305																	
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					79
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					79
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79

ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06		1290 N	483	-0-	-807	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10		1271 N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082																	
05		620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					63
06		570 N	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					63
07		465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					63
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					63
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
*10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					63

ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370																	
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BASA RESOURCES, INC. 053974																	
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

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

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7					215

BLACK BANDANA LLC 072506
 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BLACK BANDANA LLC //CONT.// 072506
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 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-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

05		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-					88
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-					88
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-					88
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					88
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-					88
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-					88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 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								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

BALLARD O. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061706		COMPL. DATE 10/14/1973		TOTAL DEPTH 2307 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-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 1		RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 1812 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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736								
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606								
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR		WELL #: 1		RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COPELAND, SHALOR		WELL #: 4 U		RRCID -> 099914		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505																
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		43	-0-	43		43	2			Y	-0-				-0-
08	95 N		52	-0-	-43		-0-	52	2		Y	-0-				-0-
09	35 N		35	-0-	-0-		-0-	35	2		Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9		9	2			Y	-0-				-0-
08	20 N		11	-0-	-9		-0-	11	2		Y	-0-				-0-
09	7 N		7	-0-	-0-		-0-	7	2		Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
07	14B2 EXT		12	-0-	12		12	2			Y	-0-				103
08	14 N		2	-0-	-12		-0-	2	2		Y	-0-				103
09	9 N		9	-0-	-0-		-0-	9	2		Y	-0-				103
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6				176
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	156	1		21
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	N	7				28
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4				32
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3				35
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11				46

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464													
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	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-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714													
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-		54
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-		54
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-	54 7	-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-		-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-		-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					162
06		690 N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					162
07		713 N	404	-0-	-309	-0-	404	2			N	-0-					162
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					162
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					162
*10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					162

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842																	
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 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-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678																	
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480																	
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280																	
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02		27 N	7	-0-	-20	-0-	7	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021																	

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954																	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					164
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					164
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					164
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					164
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					164
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		20
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		20
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		20
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		20
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		20
*10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		20

CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-		-0-
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-		-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703																	
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A																	
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07		868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08		837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10		837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 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-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0																	
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1168	3	8	9	N	7					133
06		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1132	3	12	9	N	11					144
07		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1039	3	7	9	N	6	117	1			33
08		1178 N	443	-0-	-735	-0-	443	3			N	-0-					33
09		1140 N	911	-0-	-229	-0-	905	3	6	9	N	5					38
10		1054 N	943	-0-	-111	-0-	936	3	7	9	N	6					44

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A																	
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A																	
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7					71
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					79
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8	9	N	7					86
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					92
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	384	3	2	9	N	2					94
*10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10	9	N	9					103

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994																
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-				-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-				-0-
09		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-				-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-				-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287																
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-				-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-				-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
*10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-				-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-				-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-				-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
*10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2021

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	790	3	21	9	Y	19	15	1		10	
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	15	1		11	
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	15	1		12	
08		806 N	795	-0-	-11	-0-	777	3	18	9	Y	16	15	1		13	
09		810 N	760	-0-	-50	-0-	743	3	17	9	Y	15	16	1		12	
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	756	3	18	9	Y	16	15	1		13	

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579																	
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-	

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722																	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																	
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-	
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-				-0-	
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-	
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-	
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-				-0-	
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-				-0-	

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275																	
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-	
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-				-0-	
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-				-0-	
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-				-0-	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-	
*10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-	

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735																	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-	
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-				-0-	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-	
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-	
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-				-0-	
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-				-0-	

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																	
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-	
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				-0-	
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				-0-	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-	
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-				-0-	
10		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

05		620 N	613	-0-	-7	-0-	612	3	1	9	N	1					120
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14					134
07		713 N	634	-0-	-79	-0-	610	3	24	9	N	22					156
08		620 N	582	-0-	-38	-0-	568	3	14	9	N	13					169
09		600 N	562	-0-	-38	-0-	552	3	10	9	N	9	113	1			65
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	597	3	23	9	N	21					86

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

05		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10		620 N	524	-0-	-96	-0-	524	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880										
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196										
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076										
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094										
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	124
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	124
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	124
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	124
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	124
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200													
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A													
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	119	
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	119	
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	119	
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-	119	
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	119	
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	119	

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258													
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	28	
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-	28	
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-	28	
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-	28	
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3		Y	-0-	28	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-	28	

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146													
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	28	
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-	28	
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-	28	
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-	28	
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3		Y	-0-	28	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-	28	

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026													
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-	
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-	
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-	
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
*10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252														
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
07	38 N		38	-0-	-0-	-0-	38 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-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
05	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
06	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
07	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 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-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
05	DLQ G-10		29	-0-	29	110	29 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	137	27 2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	167	30 2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	167				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	167				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	167				Y	NO RPT			-0-

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200														
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-

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	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
06	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
07	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
08	10 N		10	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-	98
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-	98
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-	98
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-	98
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-	98
*10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	98

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-	-0-
07		992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2		N	-0-	-0-
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-	-0-
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-
*10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2		N	-0-		-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2		N	-0-		-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		30
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		30
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		30
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		30
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		30
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
*10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
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

KEATING ENERGY, INC. 453142												
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
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														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1240 N	352	-0-	-888	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
06		1920 N	115	-0-	-1805	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
10		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
*10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			40
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			40
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			40
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			40

KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	16	3	3	9	N	3		142
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	130	3	4	9	N	4		146
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2		148
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2		150
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		150
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-		150

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	559	2	30	9	N	27					132
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	473	2	19	9	N	17					149
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25					174
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	539	2	21	9	N	19	161	1			32
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	523	2	24	9	N	22					54
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	N	21					75

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	351	2	87	9	N	79					164
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	170	1			42
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	197	2	43	9	N	39					81
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	103	2	18	9	N	16					97
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	204	2	14	9	N	13					110
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	233	2	19	9	N	17					127

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

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-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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					
05	14B DENY	-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	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					
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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 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-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		210 N	-0-	-0-	-210	-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	-0-					55
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PARKS, RHONE INC. 641520 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038																	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-					10
06		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-					10
07		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2		N	-0-					10
08		62 N	40	-0-	-22	-0-		40	2		N	-0-					10
09		60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2		N	-0-					10
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244																	
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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
*09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
10		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
05		2939	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			147
06		2757	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			147
07		2899	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			147
08		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			147
*09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			147
*10		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETEX 659782 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
*10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
*10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2			N	-0-	-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	289	-0-	-951	-0-	289 2			N	-0-	-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
*10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2			N	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-	-0-
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2			N	-0-	-0-
*10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	2715	223 2			Y	-0-	74
06	DLQ	G-10	880	-0-	880	3595	880 2			Y	-0-	74
07		1900 N	757	-0-	-1143	2452	757 2			Y	-0-	74
08		3100 N	1477	-0-	-1623	829	1477 2			Y	-0-	74
09		2359 N	1530	-0-	-829	-0-	1526 2	4 9		Y	4	78
*10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			Y	-0-	78

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-	-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-	-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
09		1110 N	841	-0-	-269	-0-	841 2			N	-0-	-0-
10		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 2			N	-0-	-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-	-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2			N	-0-	-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-	-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-	-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3880	-	3883
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-		
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-		
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-		
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-		
09		390 N	54	-0-	-336	-0-	54	2	N	-0-			-0-		
10		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2	N	-0-			-0-		

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985										TOTAL DEPTH	3949	PERF.	3937	-	3942
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-		
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-		
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-		
08		589 N	298	-0-	-291	-0-	298	2	N	-0-			-0-		
09		750 N	28	-0-	-722	-0-	28	2	N	-0-			-0-		
*10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-		

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985										TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3628	-	3636
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	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-		
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-		
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-		
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-		

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985										TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3179	-	3187
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990										TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872	-	3874
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-		
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-		
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-			-0-		
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-		
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-		
*10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	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		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												
PETEX //CONT.// 659782												
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
07	7 N		-0-	-0-	-7					Y	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					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-

MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	47
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	47
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	47
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	47
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	47
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	21
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	21
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-	21
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	21
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	21
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	21

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			41
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			41
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			41
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			41
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			41
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002													
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		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2	N	-0-			-0-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992													
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			54
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			54
07		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2	N	-0-			54
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-			54
09		510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2	N	-0-			54
10		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2	N	-0-			54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		7750	6132	-0-	-1618	119240	6132	2		N	-0-			39
06		7500	5886	-0-	-1614	117626	5886	2		N	-0-			39
07		7750	4984	-0-	-2766	114860	4984	2		N	-0-			39
08		7750	4854	-0-	-2896	111964	4854	2		N	-0-			39
09		7500	4162	-0-	-3338	108626	4162	2		N	-0-			39
*10		7750	4696	-0-	-3054	105572	4696	2		N	-0-			39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			25
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			25
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			25
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			25
10		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

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-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086														
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			107
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			107
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			107
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			107
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			107
*10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			107

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			22
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			22
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			22
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			22
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			22
*10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3 N		3	-0-	-0-		-0-	3	2	N	-0-
06		3 N		2	-0-	-1		-0-	2	2	N	-0-
07		3 N		3	-0-	-0-		-0-	3	2	N	-0-
08		3 N		3	-0-	-0-		-0-	3	2	N	-0-
*09		3 N		3	-0-	-0-		-0-	3	2	N	-0-
*10		2 N		2	-0-	-0-		-0-	2	2	N	-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
05		1 N		-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-
06		300 N		-0-	-0-	-300		-0-			N	-0-
07		600 N		600	-0-	-0-		-0-	600	2	N	-0-
08		17 N		17	-0-	-0-		-0-	17	2	N	-0-
09		197 N		197	-0-	-0-		-0-	197	2	N	-0-
10		589 N		310	-0-	-279		-0-	310	2	N	-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
05		1264 N		1264	-0-	-0-		-0-	1258	2	6 9	5
06		1252 N		1252	-0-	-0-		-0-	1252	2		69
07		1275 N		1275	-0-	-0-		-0-	1275	2		69
08		1271 N		1247	-0-	-24		-0-	1247	2		69
09		1260 N		1173	-0-	-87		-0-	1173	2		69
10		1271 N		1187	-0-	-84		-0-	1187	2		69

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
05		42 N		42	-0-	-0-		-0-	42	2		-0-
06		39 N		39	-0-	-0-		-0-	39	2		-0-
07		39 N		39	-0-	-0-		-0-	39	2		-0-
08		40 N		40	-0-	-0-		-0-	40	2		-0-
09		40 N		40	-0-	-0-		-0-	40	2		-0-
*10		41 N		41	-0-	-0-		-0-	41	2		-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
05		41 N		41	-0-	-0-		-0-	41	2		-0-
06		39 N		39	-0-	-0-		-0-	39	2		-0-
07		39 N		39	-0-	-0-		-0-	39	2		-0-
08		40 N		40	-0-	-0-		-0-	40	2		-0-
09		40 N		40	-0-	-0-		-0-	40	2		-0-
*10		41 N		41	-0-	-0-		-0-	41	2		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																	
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	59	9	N	54				80
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				80
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	57	1		78
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	63	9	N	57				135
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	58	9	N	53				188
*10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	48	9	N	44	171	1		61

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032																	
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				34
06		1500 N	1414	-0-	-86	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				34
07		1550 N	1374	-0-	-176	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				34
08		1550 N	1271	-0-	-279	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				34
09		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				34
*10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	N	18				52

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104																	
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					25
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					25
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4158 - 4168			
05	14B2 EXT		-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-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3936 - 3976			
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3942 - 3952			
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					10
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					10
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					10
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2108 - 2112			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
RIDGE OIL COMPANY 711100										
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	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-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500										
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A										
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542										
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251										
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122										
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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-

CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164										
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																	
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160																	
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																	
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																	
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																	
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194																	
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																	
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
10		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194																	
PAY 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07		992 N	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08		1023 N	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021																	

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015																	
05	6000		6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	5453		5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
07	4468		4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	3148		3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	2250		1860	-0-	-390	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*10	4143		4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030																	
05	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020																	

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297																	
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SKY RESOURCES, INC. 786408																	
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114																	
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550																	
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264																	
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10		775 N	660	-0-	-115	-0-	660	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		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-		-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	353	88	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	388	35	3	Y	-0-		-0-
07		419 N	31	-0-	-388	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-

MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			175
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			175
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			175
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			175
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			175
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855															
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			39	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			39	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			39	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			39	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39	
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-	
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			12	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			12	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			12	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			12	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			12	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			12	
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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												
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255												
05	465 N	277	-0-	-188	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227 2	N	-0-			-0-	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	119 2	1 9	N	1		170	
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	97 2	1 9	N	1		171	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	N	1		172	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	N	1		173	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	N	1		174	
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2		N	-0-		174	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
TRACER OPERATING, INC. 863965																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

US. FUELS, INC. 879264																	
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		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-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570																	
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 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-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215																	
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619																	
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573																	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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																	
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390																	
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100																	
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

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

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

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

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

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

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

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

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	154 1	127 2	Y		-0-			-0-
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	5 1	140 2	Y		-0-			-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	137 1	132 2	Y		-0-			-0-
08	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	101 1	172 2	Y		-0-			-0-
*09	546 R	273	-0-	-273	-0-	101 1	172 2	Y		-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	55 1	355 2	N		-0-			-0-
06	450 #	407	-0-	-43	-0-	55 1	352 2	N		-0-			-0-
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	58 1	379 2	N		-0-			-0-
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	55 1	350 2	N		-0-			-0-
09	450 #	392	-0-	-58	-0-	53 1	339 2	N		-0-			-0-
10	434 #	433	-0-	-1	-0-	59 1	374 2	N		-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

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-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	854 R	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-			28
06	868 R	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	N	-0-			28
07	893 R	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	N	-0-			28
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-			28
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	3	N	-0-			28
*10	985 R	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	3	N	-0-			28

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

05	3627 #	3441	-0-	-186	-0-	128	1	3269	3	N	40			81
						44	9							
06	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	3	N	20			101
						22	9							
07	3317 #	3286	-0-	-31	-0-	130	1	3139	3	N	15			116
						17	9							
08	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3580	3	N	16			132
						18	9							
09	3420 #	2987	-0-	-433	-0-	143	1	2836	3	N	7			139
						8	9							
10	3534 #	3451	-0-	-83	-0-	145	1	3289	3	N	15			154
						17	9							

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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	236	2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	2	N	-0-			-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-			-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	100	1	642	2	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	95	1	609	2	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	636	2	N	-0-			-0-
*09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	2	N	-0-			-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	98	1	628	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	354	-0-	354	-0-	34	1	320	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	922	-0-	922	-0-	54	1	868	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	903	-0-	903	-0-	50	1	853	3	N	-0-			-0-
09	2956 X	777	-0-	-2179	-0-	55	1	722	3	N	-0-			-0-
10	930 N	803	-0-	-127	-0-	53	1	750	3	N	-0-			-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000												TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2217	3	N	-0-					54
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	89	1	2239	3	N	-0-					54
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	103	1	2273	3	N	-0-					54
08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	101	1	2528	3	N	-0-					54
09		2340 N	2281	-0-	-59	-0-	116	1	2165	3	N	-0-					54
*10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	3	N	-0-					54

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019	
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	3	N	-0-					-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	3	N	-0-					-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	3	N	-0-					-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	86	1	1950	3	N	-0-					-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	3	N	-0-					-0-
*10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	91	1	1685	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003												TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005												TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	122	-0-	122	122	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*10		769 X	647	-0-	-122	-0-	22	1	625	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO. 835707 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-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006												TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 -	3040	
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	2	N	-0-					6
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					6
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	113	2	N	2	8	1			-0-
							2	9									
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION		86574 250 835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BALL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098		PERF. 2960 - 2978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	17	1	1682	2	N	-0-			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	64	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	131	1	1389	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1186	-0-	-426	-0-	84	1	1102	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #: 1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2980 - 2990				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2987 - 3002				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2969 - 2988				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3272 - 3358				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3204 - 3223
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	497 2	N	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	520 2	N	45	45 1		-0-
							50 9						
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	19 1	529 2	N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	46 1	493 2	N	-0-			-0-
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	38 1	503 2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BARRON PETROLEUM LLC				053302									
CONWAY, J. W.				WELL #:	5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W.				WELL #:	6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3080 - 3992
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W.				WELL #:	12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302												
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932												
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G & F OIL, INC.				292000												
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A					
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					90
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					90
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					90
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					90
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					90
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					90

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
08	195 X	95	-0-	-100	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374					
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2051	1376	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3168	1117	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	800	-0-	800	3968	800	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	788	-0-	788	4756	788	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	983	-0-	983	5739	983	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	922	-0-	922	6661	922	3		Y	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	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

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			149
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			149
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			149
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			149
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			149
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			149

SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	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-

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

SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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-	-0-				N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	0 N	-0-	-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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220								
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-					35
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					35
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41				76
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	N	13				89
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				89
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	26	9	N	24				113

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900								
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912			
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09		240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362													
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			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660			
05		3100 N	9003	-0-	5903	20910	8696	2	307	9	N	279	311	1	35
06		3000 N	8258	-0-	5258	26168	7987	2	271	9	N	246	170	1	111
07		3100 N	7983	-0-	4883	31051	7781	2	202	9	N	184	169	1	126
08		38766 X	7715	-0-	-31051	-0-	7542	2	173	9	N	157	167	1	116
*09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3922	2	79	9	N	72			188
*10		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	123	1	65

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494													
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806			
05		DLQ G-10	32	-0-	32	67	32	3			Y	-0-			-0-
06		89 R	22	-0-	-67	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.				863965								
POPP				WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3964 - 3980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
08		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-		-0-
09		300 N	93	-0-	-207	-0-	93 2		N	-0-		-0-
10		310 N	91	-0-	-219	-0-	91 2		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
CONWAY, J. W.				WELL #:	13	RRCID ->	277483	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3630 - 3637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART J. N. "B"				WELL #:	32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3480 - 3486
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		40
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		40
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		40
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		40
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		40
*10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		40

GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J.N. "A"				WELL #:	11	RRCID ->	282551	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3175 - 3181
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "49"				WELL #:	4	RRCID ->	244717	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3822 - 4035
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
*09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "49"				WELL #:	5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3787 - 3791
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N	1		178
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1		179
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	N	1		180
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	N	1		181
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	N	1		182
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
MOGUL RESOURCES, LLC				573657													
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO									
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 - 3798				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO									
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO									
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818				
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.				026646													
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984				
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					3
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					3
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					3
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					3
*10	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					3

ATHENA RESOURCES, INC.				036056				CNTY: PALO PINTO									
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552				
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.			//CONT.//		036056									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

WHARTON			WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519 - 3524		
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-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-

BACON ENERGY LANE			WELL #:		042398 104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3987 - 3992		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE			WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3834 - 3842		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS			WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE			WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3938 - 3942		
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

05	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-					-0-
*09	86 R	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

 HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

05	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-					-0-
*09	86 R	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

 ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	92	-0-	92	205	92	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	266	61	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	298	32	3			Y	-0-					-0-
*09	395 R	97	-0-	-298	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	25	-0-	25	25		25	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45		20	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58		13	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65		7	3		Y	-0-			-0-
*09	86 R	21	-0-	-65	-0-		21	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3		Y	-0-			-0-

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635		
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	11	-0-	11	11		11	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	45		34	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	45	-0-	45	90		45	3		N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3608 - 3613		
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2		2	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	8		6	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11		3	3		N	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3623 - 3628		
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2		2	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	8		6	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11		3	3		N	-0-			-0-

HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752		
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	15	-0-	15	15		15	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	67		52	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	66	-0-	66	133		66	3		N	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3		N	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568														
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3		N	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152														
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-

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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006														
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		155 #	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032			
05	5143 R	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2		N	-0-			7
06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2		N	-0-			7
07	4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2		N	-0-			7
08	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-			7
09	5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2		N	-0-			7
*10	4838 R	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		N	-0-			7

AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3944	- 3988			
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	14B DENY	-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

AGUIRRE				WELL #: 11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4148	- 4164			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	65	-0-	65	-65	65 2		N	-0-			7
08	140 R	75	-0-	-65	-0-	75 2		N	-0-			7
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			7
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			7

AGUIRRE				WELL #: 12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4016	- 4040			
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			46
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			46
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			46
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-			46
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-			46
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			46

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "50"				WELL #: 3D	RRCID -> 160633	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 4381	PERF. 3604	- 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
IONI CREEK 60				WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
08		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
10		279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
10		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988											
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978											
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		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-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
WOODWARD TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3268 - 3282			
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-

BORCHERS-WILBAR				WELL #: 3		RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3450 - 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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHARTON 2-21				WELL #:		5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						CRAWFORD			
				WELL #:		1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						STUART, ELLEN G. "B"			
				WELL #:		8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922	
05	527 #	425	-0-	-102	-0-	38	1	387 3	Y	-0-		4	
06	510 #	474	-0-	-36	-0-	37	1	437 3	Y	-0-	2 1	2	
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	41	1	437 3	Y	-0-		2	
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521 3	Y	-0-	1 1	1	
09	480 #	455	-0-	-25	-0-	42	1	413 3	Y	-0-		1	
10	496 #	463	-0-	-33	-0-	42	1	421 3	Y	-0-		1	

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:		6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756	
05	3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	113	1	3873 3	N	-0-		22	
06	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	87	1	3336 3	N	-0-		22	
07	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	101	1	3241 3	N	-0-		22	
08	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	79	1	2880 3	N	-0-		22	
09	2790 #	2657	-0-	-133	-0-	101	1	2556 3	N	-0-		22	
*10	3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	108	1	3131 3	N	-0-		22	

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		13		RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876	
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	39	1	422 3	Y	7		9	
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	37	1	415 3	Y	11	10 1	10	
07	527 #	448	-0-	-79	-0-	40	1	408 3	Y	-0-		10	
08	527 #	482	-0-	-45	-0-	39	1	431 3	Y	11	11 1	10	
09	510 #	432	-0-	-78	-0-	41	1	379 3	Y	11		21	
10	465 #	406	-0-	-59	-0-	39	1	353 3	Y	13	13 1	21	

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:		4		RRCID -> 200489		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943	
05	372 #	353	-0-	-19	-0-	10	1	343 3	N	-0-		-0-	
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	9	1	345 3	N	-0-		-0-	
07	372 #	332	-0-	-40	-0-	10	1	322 3	N	-0-		-0-	
08	372 #	362	-0-	-10	-0-	10	1	352 3	N	-0-		-0-	
09	360 #	352	-0-	-8	-0-	13	1	339 3	N	-0-		-0-	
10	372 #	359	-0-	-13	-0-	12	1	347 3	N	-0-		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		681 R	558	-0-	-123	-0-	16	1	542	3	N	-0-			-0-
06		473 R	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	3	N	-0-			-0-
07		295 R	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-			-0-
08		558 #	346	-0-	-212	-0-	9	1	337	3	N	-0-			-0-
09		540 #	325	-0-	-215	-0-	12	1	313	3	N	-0-			-0-
10		558 #	261	-0-	-297	-0-	9	1	252	3	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
05		14B2 EXT	40	-0-	40	1791	27	1	13	3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	50	-0-	50	1841	27	1	23	3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1072	-0-	1072	2913	96	1	976	3	N	-0-			-0-
08		3895 R	982	-0-	-2913	-0-	93	1	889	3	N	-0-			-0-
09		760 R	760	-0-	-0-	-0-	82	1	678	3	N	-0-			-0-
10		1085 #	31	-0-	-1054	-0-	26	1	5	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	3	N	-0-			-0-
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	3	N	-0-			-0-
*10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
T & S OIL & GAS, LLC				833788									
BARRON		WELL #:		9		RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3330 - 3338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON RANCH "69"		WELL #:		1		RRCID -> 171401		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3894 - 3906	
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D		RRCID -> 208081		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4332 - 4400	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #:		863965		RRCID -> 180827		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4301 - 4365	
SANDERS 5-44				1									
05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
06	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
08	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
*09	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
*10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

WALTER		WELL #:		1		RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3880 - 4060	
05	1519	#	41	-0-	-1478	-0-	41	2	N	-0-			68
06	1470	#	40	-0-	-1430	-0-	40	2	N	-0-			68
07	1364	#	726	-0-	-638	-0-	726	2	N	-0-			68
08	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	15			83
*09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			83
10	713	#	29	-0-	-684	-0-	29	2	N	-0-			83

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965													
DEAN		WELL #: 3R		RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3620 - 3640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

BRANT		WELL #: 1		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030					
05	682 #	71	-0-	-611	-0-	71	2			N	-0-				28
06	660 #	44	-0-	-616	-0-	44	2			N	-0-				28
07	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-				28
08	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-				28
*09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				28
10	651 #	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-				28

DAVID HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114					
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				27
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				27
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				27
08	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-				27
09	330 #	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-				27
10	372 #	223	-0-	-149	-0-	220	2	3	9	N	3	11	1		19

DAVID HOLUB		WELL #: 3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100					
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				27
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				27
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				27
08	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-				27
09	330 #	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-				27
10	372 #	224	-0-	-148	-0-	220	2	4	9	N	4	12	1		19

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JULIA		WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768					
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	3	N	-0-				-0-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	16	1	604	3	N	-0-				-0-
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	3	N	-0-				-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	N	-0-				-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	N	-0-				-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995				
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
NEWELL G-5		WELL #: 1D		RRCID -> 156134		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4857 - 4870				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19														

NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 157217		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4698 - 4931				
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019														

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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-		

GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14		

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155		
05	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N	-0-	14		
06	1440 N	569	-0-	-871	-0-	569 2		N	-0-	14		
07	1705 N	374	-0-	-1331	-0-	374 2		N	-0-	14		
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-	14		
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	14		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14		

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	105		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	105		
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	105		
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	105		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	105		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105		

GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36		

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:		2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-		
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-	-0-		

STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		786408													
JOHNSON, M.R.		WELL #: 10		RRCID -> 080498		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4078					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-				-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-				-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
KRAMER OPERATING, LLC		476586													
DOOLEY, C.		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4146 - 4149					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-				-0-
06		870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3		Y	-0-				-0-
07		992 N	753	-0-	-239	-0-	753	3		Y	-0-				-0-
08		837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3		Y	-0-				-0-
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3		Y	-0-				-0-
*10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-				-0-

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4129 - 4133					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		279 N	215	-0-	-64	-0-	180	3	35	9	Y	32			143
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	189	3	18	9	Y	16			159
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	259	3	37	9	Y	34			193
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	15	9	Y	14	166	1	41
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26	9	Y	24			65
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	187	3	7	9	Y	6			71

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4195 - 4204					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		Y	-0-				-0-
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		Y	-0-				-0-
07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-				-0-
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		Y	-0-				-0-
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-				-0-
10		2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281	3		Y	-0-				-0-

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4190 - 4196					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				43
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-				43
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				43
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				43
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				43
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-				43

SKY RESOURCES, INC.		786408						CNTY: STEPHENS							
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 4050 - 4054					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
06		210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3		N	-0-				-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-				-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-				-0-

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

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	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4140 - 4170		
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-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3275 - 3290		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560		
05	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			27
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			27
07	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-			27
08	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			27
09	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			27
*10	2680 R	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			27

GTG OPERATING, LLC		337080						CNTY: PALO PINTO				
STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523		
05	14B DENY	-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-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		31 #		6	-0-	-25	-0-	6	2		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		22 R		22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*10		19 R		19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640						
05		31 #		6	-0-	-25	-0-	6	2		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		22 R		22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*10		19 R		19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 200 L		RRCID -> 113455		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3758 - 3768				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				9

STUART, J. N.		WELL #: 202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3664 - 3669						
05		279 #		-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				5
06		270 #		-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				5
07		124 #		-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				5
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

STUART, J N A		WELL #: 13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658						
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		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742				
05		62 R		62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
06		36 R		36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
07		36 R		36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
08		62 #		32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-				-0-
09		60 #		26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-				-0-
10		62 #		21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-				-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932									
STEPHEN, PAUL			WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
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-	

STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

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	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
06	160	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
07	167	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #: 2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-		88
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939 2	24 9	N	22		110
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1646 2	14 9	N	13		123
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		123
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9	N	2		125
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1331 2	3 9	N	3		128
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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		84
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		84
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		84
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		84
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		84
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		84
COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2636	- 2647		
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH 3168	PERF. 2624	- 2638		
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
PADGETT RANCH		WELL #: 4														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119								
PADGETT RANCH		WELL #: 9														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.N.I.		221589														
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118								
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 03/15/2017																

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

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DELRAY OIL, INC.		213275		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582		PERF. N/A				
GILMOUR J.P.																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, EULA HALE		812830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910		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-

STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
STOKES, HORACE		WELL #: 1		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																

TAUREN (CADDO, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
ROCK OPERATING		722855		WELL #: 2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092				
LILLEY																
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-

TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852				
OSBORNE "B"																
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					69
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					69
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-					69
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 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								
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937		PERF. 4780 - 4937				
LAMBSHEAD RANCH 1088																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)															
PETEX															
WILSON "G"															
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
659782															
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1554	2	54	9	N	49			179
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	N	21			200
07		992 N	582	-0-	-410	-0-	531	2	51	9	N	46			246
08		992 N	685	-0-	-307	-0-	662	2	23	9	N	21	170	1	97
09		960 N	123	-0-	-837	-0-	115	2	8	9	N	7			104
10		589 N	213	-0-	-376	-0-	202	2	11	9	N	10			114

TAYLOR-WILSON (DUFFER)															
PETEX															
SWENSON "55"															
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
659782															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			55
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			55
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			55
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			55
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			55
*10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			55

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-

RIDGE OIL COMPANY															
HART, H. W.															
711100															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
WILSON "I"															
822615															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	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		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-
07		248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050										
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

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		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT

STERLING OIL AND GAS 818896										
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A
ALVEY												
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SMITH		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
S & H RESOURCES		740282		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0
COX, BEN												
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PENCE		054545		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517
SOUTH GREEN 55												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			64
*07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-			64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

05	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	4 N		2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

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

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D & L OPERATING CO. 196477
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

05	42 N		42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
06	30 N		17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	22 N		22	-0-	-0-	-0-	22 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	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		124 N	115	-0-	-9	-0-		115	3	N	-0-			-0-
06		120 N	81	-0-	-39	-0-		81	3	N	-0-			-0-
07		93 N	40	-0-	-53	-0-		40	3	N	-0-			-0-
08		124 N	42	-0-	-82	-0-		42	3	N	-0-			-0-
09		90 N	29	-0-	-61	-0-		29	3	N	-0-			-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: 1 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

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

05		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3	N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3	N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3	N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3	N	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3	N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

05		62 N	38	-0-	-24	-0-		38	3	N	-0-			49
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3	N	-0-			49
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3	N	-0-			49
08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-			49
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	N	-0-			49
10		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3	N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES				448229							
WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. SAGE-SULLIVAN				448239							
WELL #: 1 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											

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.				828317							
WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

BOWEN, A. J.				3							
WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J.				B 4							
WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430						CNTY: THROCKMORTON			
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-
V & H OIL, L.P.		880393						CNTY: THROCKMORTON			
RECORD B		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
VENETO EXPLORATION, LLC		884504						CNTY: THROCKMORTON			
TCSL		WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940	
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1	N	-0-		-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	1	N	-0-		-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-		-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	1	N	-0-		-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-		-0-
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-		-0-
5L PROPERTIES, INC.		953778						CNTY: THROCKMORTON			
PARROTT, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890	
05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-
*10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 270472		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 1267 - 1271	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			-0-			
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			-0-			
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-			
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-			

COOPER OIL & GAS, LLC										175118							
BROWN "1609"										WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729	
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-			

BROWN-MERRICK 216										WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			

DAHAB ENERGY INC.										197200							
CONDON, E. D., JR. B										WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CONDON A										WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			

FTC CONSULTING, LLC										288423							
HENDRICK "A"										WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-			

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423													
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200													
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A													
05		190 N	190	-0-	-0-		-0-	190	2	N	-0-		-0-
06		209 N	209	-0-	-0-		-0-	209	2	N	-0-		-0-
07		217 N	207	-0-	-10		-0-	207	2	N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-		-0-
*09		215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	2	N	-0-		-0-
*10		191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	2	N	-0-		-0-

BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530													
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621													
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-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-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626													
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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-		-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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430														
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. LAMBSHEAD		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. WHITAKER, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312								
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN		WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		1462225								
HARTMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		26
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		26
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2	N	-0-	11 7	15
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	N	-0-		15
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2	N	-0-		15
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-		15

OXXN HAMILTON		630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
		WELL #: 1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258		
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		119
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		119
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		119
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		119
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119

TIMMONS (CADD)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778		
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		14
06	1140 N	436	-0-	-704	-0-	436 3	N	-0-		14
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		14
08	1116 N	597	-0-	-519	-0-	597 3	N	-0-		14
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		14
10	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3	N	-0-		14

TIN CUP (CADD)		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		
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3	N	-0-		-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3	N	-0-		-0-
10	0 N	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		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246		
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3	N	-0-		-0-
09	360 N	163	-0-	-197	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355							
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

HENSLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162									
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	58
07	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	58
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	58
*09	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	58
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-	-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
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-

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
SLOAN RANCH		WELL #: 6191		RRCID -> 277565		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021										
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	143 3	44 9 N	40		158
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	143 3	35 9 N	32		190
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	137 3	30 9 N	27	174 1	43
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	135 3	39 9 N	35		78
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	126 3	28 9 N	25		103
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	127 3	39 9 N	35		138

PETEX		659782								
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	504 2	257 9 N	234	497 1	134
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	531 2	381 9 N	346		480
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	597 2	191 9 N	174	317 1	337
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	570 2	289 9 N	263	335 1	265
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	502 2	45 9 N	41	162 1	144
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	509 2	240 9 N	218	169 1	193

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	796 2	47 9 N	43		89
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	757 2	35 9 N	32		121
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	757 2	43 9 N	39		160
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	727 2	33 9 N	30		190
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	633 2	14 9 N	13	145 1	58
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676 2	7 9 N	6		64

4W OPERATING, LLC		953506								
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565		
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3	N	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3	N	-0-		-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003								
LENOIR		WELL #: 1		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021										

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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 #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013				TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ALLISON, PAUL		014765														
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 061233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349						
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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523						CNTY: PARKER								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977				TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382				
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	643	-0-	643	643	643	3			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	294	-0-	294	937	294	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	260	-0-	260	1197	260	3			N	-0-				-0-
09	T. A.	253	-0-	253	1450	253	3			N	-0-				-0-
10	14B DENY	239	-0-	239	1689	239	3			N	-0-				-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285				
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285				
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-				131
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				131
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				131
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-				131
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	289	3			N	-0-				131
10	589 N	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-				131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050				
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	14B DENY	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-				78
09	14B DENY	3	-0-	3	8	3	1			N	-0-				78
10	14B DENY	5	-0-	5	13	5	1			N	-0-				78

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5024 - 5066				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B DENY	12	-0-	12	12	12	1	N	-0-			11
09	14B DENY	3	-0-	3	15	3	1	N	-0-			11
10	14B DENY	5	-0-	5	20	5	1	N	-0-			11

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3058 - 5187				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B DENY	2	-0-	2	2	2	1	N	-0-			118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			118

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID -> 082147	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5035 - 5344				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	2	-0-	2	2	2	1	N	-0-			18

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 4982 - 5000				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

OXXN BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH 5654	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-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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												

FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720 PERF. N/A			
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			23
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			23
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658 PERF. 2650 - 3608			
05	31	N	71	-0-	40	-0-	71 2	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:	837361 2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A			
05	3100	N	3230	-0-	130	459	3230 3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	552	3093 3	N	-0-			-0-
07	4058	X	3506	-0-	-552	-0-	3506 3	N	-0-			-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-			-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A			
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	50 1 104 3	N	-0-			69
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	50 1 87 3	N	-0-			69
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50 1 147 3	N	-0-			69
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50 1 151 3	N	-0-			69
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	50 1 154 3	N	-0-			69
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50 1 163 3	N	-0-			69

ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110			
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244 3 3 9	N	3			25
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926 3 6 9	N	5			30
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1843 3 4 9	N	4			34
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866 3 6 9	N	5			39
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821 3 3 9	N	3			42
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636 3 3 9	N	3			45

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2		N	-0-			30
06	870 N	762	-0-	-108	-0-	762 2		N	-0-			30
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			30
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			30
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			30
10	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC 714311
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

05	7 N	9	-0-	2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			99
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N	-0-			99
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-			99
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-			99
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			99
*10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			99

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// 90813 180 //CONT.// 1462225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			27
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			27
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		5 7	22
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			22
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			22
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			22

LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3714 - 3729		
08	4080 X	916	-0-	-3164	-0-	916	2			-0-
09	5100 X	2264	-0-	-2836	-0-	2218	2	46 9		42
10	5270 X	1402	-0-	-3868	-0-	1402	2			42

HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			11
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			11
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			11
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			11
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			11
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC CRAVENS		WELL #: 3		RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272		
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			-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-

OXXN COLLINS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			8
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			8
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			8
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			8
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970		
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		12
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		12
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		12
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		12
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0		
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 1								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A		
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

TOTO (CADD 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13	

SANDERS, JAKE				WELL #:	1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4024 - 4034				
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				37	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				37	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				37	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				37	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				37	

BUD				WELL #:	2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 4181 - 4190				
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				5	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				5	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-				5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	

RKW OPERATING LLC				714311	WELL #:	1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A			
NOLAND, TRUMAN																
05	8 N	10	-0-	2	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A				
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-	
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

 TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N NO RPT		-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

 ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

05	93 N	134	-0-	41	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

 LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

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

 LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

05	4 N	5	-0-	1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

 BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

05	93 N	131	-0-	38	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

 SMILEY, JERRY 789686
 S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

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

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
SMITH				WELL #: 4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A	
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
DONALD, CHRISTINE				WELL #: 1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 -	3942
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTO (CADD 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW				WELL #: 2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 -	3372
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
STANLEY UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 -	3458
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
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-

 TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
 STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

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

 BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

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

 STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			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-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603
POOLVILLE UNIT 5												
05	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

DUVALL, LOUIS		236530		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224
DUVALL BROTHERS												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499
GRANSTAFF UNIT												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368
PHILLIPS, T. J., -A-												
05	186 N	286	-0-	100	-0-	286	2		N	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, K.				WELL #: 1		RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-

ASHBROOK "A"				WELL #: 1		RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816
05	10 N	30	-0-	20	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PARKER				
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 - 1806
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (CADD O LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579								
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	3030 - 3344
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
KENTUCKY HOME		WELL #:		1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3777 - 3806
05	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2	N	-0-			-0-

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

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

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322		
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-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
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-

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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
EVANS, DANA E.				255552						
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	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-
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-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	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-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HANE POWER, L.L.C.				354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209										
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316	-	1319
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990	-	1014
05	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICE DRILLING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960
RICE, LORENE		706685												
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-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID ->	109278	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944	-	950
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-
TRIPLE -H- (GRAY)		WELL #:		2	RRCID ->	103514	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685	-	3712
FORTUNA EXPLORATION, INC.		91330 300		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FREEMAN-E-		278703												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRIPLE -H- (HOPE)		WELL #:		3	RRCID ->	097987	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912	-	1916
FORTUNA EXPLORATION, INC.		91330 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FREEMAN,R. M. -E-		278703												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		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-
JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
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		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
*09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TULLOS (CADDO)		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
LOWE, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-				-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A				
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A				
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183				
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			12
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-			12
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			12
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			12
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			12
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			12

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298				
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966				
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
*10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	930 3	13 9	N	12			47
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	905 3	14 9	N	13			60
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997 3	18 9	N	16			76
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	983 3	12 9	N	11			87
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 3	8 9	N	7			94
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	937 3	13 9	N	12			106

ITX CORPORATION		427179										
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

PETEX		659782										
TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230		
05	DLQ G-10	503	-0-	503	1774	503 2		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	555	-0-	555	2329	553 2	2 9	Y	2	3 1		2
07	1900 N	485	-0-	-1415	914	484 2	1 9	Y	1			3
08	1287 N	373	-0-	-914	-0-	372 2	1 9	Y	1	3 1		1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	Y	1			2
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			2

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	DLQ G-10	207	-0-	207	714	207 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	227	-0-	227	941	227 2		Y	-0-			-0-
07	1127 N	186	-0-	-941	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186		
05	DLQ G-10	495	-0-	495	1709	495 2		Y	-0-			62
06	DLQ G-10	574	-0-	574	2283	545 2	29 9	Y	26	56 1		32
07	1900 N	572	-0-	-1328	955	550 2	22 9	Y	20			52
08	1379 N	424	-0-	-955	-0-	413 2	11 9	Y	10	54 1		8
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	611 2	10 9	Y	9			17
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			17

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A		
05	DLQ G-10	197	-0-	197	709	197 2		Y	-0-			29
06	DLQ G-10	231	-0-	231	940	217 2	14 9	Y	13	26 1		16
07	1162 N	222	-0-	-940	-0-	212 2	10 9	Y	9			25
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177 2	4 9	Y	4	25 1		4
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	218 2	4 9	Y	4			8
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-			8

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					40
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	594	2	21	9	Y	19	39	1			20
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	570	2	15	9	Y	14					34
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	417	2	8	9	Y	7	38	1			3
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6					9
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					9

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A						
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					18
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19	2	9	9	Y	8	16	1			10
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	Y	6					16
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	16	1			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					6
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					6

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223						
05	DLQ G-10	5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5	2			Y	-0-					-0-
07	48 N	4	-0-	-44	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286						
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33	2	13	9	Y	12	26	1			18
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10					28
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	2	4	9	Y	4	26	1			6
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4					10
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					10

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215						
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3	7	1			2
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					4
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1

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						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					86
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					86
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					86
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					86

UNION HILL (STRAWN)												
PETEX												
HOUSTON												
92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 2		1 9	N	1		33
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033 2		35 9	N	32		65
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1269 2		30 9	N	27		92
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1296 2		3 9	N	3		95
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 2		4 9	N	4		99
10	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	977 2		37 9	N	34		133

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)												
BASA RESOURCES, INC.												
GILMORE-OWEN UNIT												
92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958												
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		-0-
07	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484 2			N	-0-		-0-
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441 2			N	-0-		-0-
09	1440 N	992	-0-	-448	-0-	992 2			N	-0-		-0-
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445 2			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)												
NEWMAN & SCOTT												
MCCORD "A"												
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
607393												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

MCCORD -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A												
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-		86
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		86
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-		86
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		86
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2			N	-0-		86
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-		86

MCCORD -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A												
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-		-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-		-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-		-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-		-0-
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2			N	-0-		-0-
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393							
EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2860 - 2870
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020											

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021 - WELL PLUGGED 9/2/2021											

MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID ->	053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	899 N	635	-0-	-264	-0-	635 2		N	-0-		302	
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 2		N	-0-		302	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		302	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		302	
09	720 N	535	-0-	-185	-0-	535 2		N	-0-		302	
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	617 2		N	-0-		302	

MCCORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-		-0-	
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		Y	-0-		-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-	
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		Y	-0-		-0-	
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

VAN (MARBLE FALLS)				93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.				140598							
MC CRACKEN TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	114221	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3294 - 3334
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

VAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598											
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID ->	114222	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3280 - 3308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

VAN DYKE (ATOKA)				93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	078171	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3819 - 3824			
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	51	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	35	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-			-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710		
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			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	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			16
06	210	#	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-			16
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			16
08	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			16
09	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			16
*10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			16

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A		
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			29
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			29
07	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			29
08	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			29
09	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			29
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			29

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	85 3	7 9	Y	6		21
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	94 3	9 9	Y	8		29
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	51 3	7 9	Y	6		35
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	10 3	7 9	Y	6	33 1	8
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	2 3	11 9	Y	10		18
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	11 3	9 9	Y	8		26

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-		5
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		5
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		5
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		5
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		5
*10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		7
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		7
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		7
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-		7
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-		7
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250 3		Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
05	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1192 3	73 9	Y	66		169
06	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1167 3	46 9	Y	42	181 1	30
07	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1197 3	11 9	Y	10		40
08	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1277 3	50 9	Y	45		85
09	1230 #	1225	-0-	-5	-0-	1202 3	23 9	Y	21		106
10	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	1061 3	72 9	Y	65		171

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1147 3	11 9	Y	10		40
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1059 3	18 9	Y	16		56
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1083 3	10 9	Y	9		65
08	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1094 3	12 9	Y	11	57 1	19
09	1110 #	1001	-0-	-109	-0-	983 3	18 9	Y	16		35
10	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1034 3	17 9	Y	15		50

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203 3	14 9	Y	13		47
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	191 3	22 9	Y	20		67
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	252 3	13 9	Y	12		79
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240 3	15 9	Y	14	73 1	20
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	198 3	23 9	Y	21		41
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	192 3	21 9	Y	19		60

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		20
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-		20
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		20
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		20
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		20
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		Y	-0-		20

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550													
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	510 #	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09	480 #	429	-0-	-51	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR													
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685													
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703													
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810													
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-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	821 2	12 9			11		
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2				49 1		
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2				-0-		
*09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2				-0-		
*10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2				-0-		

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158	
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2				Y	-0-	14
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2				Y	-0-	14
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				Y	-0-	14
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				Y	-0-	14
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2				Y	-0-	14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2				Y	-0-	14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168	
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2				N	-0-	14
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2				N	-0-	14
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-	14
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-	14
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2				N	-0-	14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2				N	-0-	14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991											
GRAGG SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.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		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	188
06		570 N	213	-0-	-357	-0-	213 2				N	-0-	188
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2				N	-0-	188
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2				N	-0-	188
*09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2				N	-0-	188
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750											
WINDHAM J. T.		WELL #:		1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		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.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3434 - 3438
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1 A	RRCID ->	270187	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3252 - 3256
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			-0-
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	110965	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	3498 - 3504
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-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3432 - 3438
05	DLQ G-10	905	-0-	905	2242	905 2	Y	-0-			-0-
06	2800 N	776	-0-	-2024	218	776 2	Y	-0-			-0-
07	926 N	708	-0-	-218	-	708 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	678	-0-	-97	-	678 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	677	-0-	-73	-	677 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	670	-0-	-43	-	670 2	Y	-0-			-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		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-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
*09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
*10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-

WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526		
05	806 N	524	-0-	-282	-0-	524 2	N	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
*10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		-0-

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868								
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280		
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	566 2	11 9 N	10		92
06	750 N	173	-0-	-577	-0-	166 2	7 9 N	6		98
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849 2	52 9 N	47		145
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	834 2	40 9 N	36		181
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	748 2	37 9 N	34	157 1	58
10	899 N	747	-0-	-152	-0-	726 2	21 9 N	19		77

WALKER-DAVIS (CADD)		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	DLQ G-10	6	-0-	6	26	6 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	32	6 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-		-0-
*08	32 N	-0-	-0-	-32	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872		
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		23
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		23
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		23
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		23
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)			94762 332		ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			14
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			14
07		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	N	41			55
08		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6			61
09		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1			62
*10		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	9	9	N	8	56	1	14

WRIGHT, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 132374			COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950					

05		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
07		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
08		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
09		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
*10		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-

PONDEROSA			WELL #: 1		RRCID -> 182933			COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911					

05		630 R	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9			241
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8			249
07		495 R	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	N	14			263
08		632 R	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11			274
09		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			274
*10		623 R	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3			277

LEVERIDGE, M. R. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 218210			COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050					

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

DENTON EXPLORATION, INC.			216418												
CHANDLER 'A'			WELL #: 1DX		RRCID -> 165393			COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935					

05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY			640154												
WALKER ESTATE			WELL #: 1 T		RRCID -> 018339			COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929					

05		DLQ G-10	24	-0-	24	94	24	2			Y	-0-			7
06		DLQ G-10	21	-0-	21	115	21	2			Y	-0-			7
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			7
*08		115 R	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-			7
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		82
06		750 #	644	-0-	-106	-0-	620 2	24 9	N	22		104
07		775 #	670	-0-	-105	-0-	645 2	25 9	N	23		127
08		651 #	648	-0-	-3	-0-	625 2	23 9	N	21		148
09		630 #	495	-0-	-135	-0-	485 2	10 9	N	9		157
10		682 #	251	-0-	-431	-0-	249 2	2 9	N	2		159

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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		153
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		153
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		153
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		153
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		153
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064												
05		3534 X	3101	-0-	-433	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	1430	-0-	-2321	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
08		3751 X	1282	-0-	-2469	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
*09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008												
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		14
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		14
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		14
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		14
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
LINK "N1"				WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062	- 4080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-
*10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-

LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070	
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-
07		1116 N	751	-0-	-365	-0-	751 2		N	-0-
08		1116 N	607	-0-	-509	-0-	607 2		N	-0-
09		1080 N	452	-0-	-628	-0-	452 2		N	-0-
10		744 N	437	-0-	-307	-0-	437 2		N	-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154						
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 140736	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3928	- 3973	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PETEX				659782						
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952	
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-
*10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-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-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944						
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944												
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942					
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			30
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-			30
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			30
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-			30
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-			30
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-			30

MOON RANCH "B"		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E F 1403		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1		-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-

MOON RANCH "C"		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E F 1403		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2			30
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3			33
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5			38
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	504	3	4	9	N	4			42
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	461	3	8	9	N	7			49
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	504	3	7	9	N	6			55

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026					
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990					
05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1099	1	4764	2	N	-0-			237
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1324	1	4363	2	N	-0-			237
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1103	1	3865	2	N	-0-			237
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441	1	5368	2	N	-0-			237
*09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441	1	5368	2	N	-0-			237
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080									
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2	N	-0-		-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994			
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		108
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		108
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2	N	-0-		108
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-		108
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		108
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-		108

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154			
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		34
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		34
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2	N	-0-		34
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2	N	-0-		34
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2	N	-0-		34
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-		34

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

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	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-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A			
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	Y	1				90
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	-0-	838	3	3	9	Y	3				93
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	-0-	879	3	2	9	Y	2				95
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1				96
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1				97
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2				99

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968			
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				155
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				155
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				155
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				155
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	-0-	627	2			N	-0-				155
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	678	2			N	-0-				155

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710			
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	553	-0-	-527	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
10	930 N	535	-0-	-395	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820			
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	194	9	N	176				317
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	223	9	N	203	170	1		350
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	223	9	N	203	341	1		212
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	211	9	N	192	165	1		239
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	204	9	N	185	167	1		257
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	183	9	N	166	167	1		256

PARKER ENERGY COMPANY				640154		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880			
05	DLQ G-10	14	-0-	14	62	14	2				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	13	-0-	13	75	13	2				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75						Y	-0-				-0-
*08	75 N	-0-	-0-	-75	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782					
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504 PERF. 4037 - 4047
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413 PERF. 4048 - 4058
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		-0-
THOMAS		WELL #:		2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3976 - 4076
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
WALSH & WATTS, INC.		895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #:		R 4	RRCID -> 242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 4690 - 4710
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
WALSH & WATTS, INC.		895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #:		R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 5034 - 5050
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.			895060													
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.			895060													
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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 #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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 (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 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 & WATTS, INC. 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842															
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 #: 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 RANCH (UPPER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 251420	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	- 5846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 252801	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5840	- 5850			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)				94955 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 238290	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5310	- 5360			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	408					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	408					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	408					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	408					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	408					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	408					-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)				94955 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237945	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5520	- 5560			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352	352					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352	352					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352	352					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352	352					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352	352					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352	352					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110								
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2	Y	-0-							15
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-							15
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-							15
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-							15
09	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2	Y	-0-							15
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	Y	-0-							15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178								
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	Y	-0-							7
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2	Y	-0-							7
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	Y	-0-							7
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-							7
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2	Y	-0-							7
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236								
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		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180								
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2	Y	-0-							7
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	Y	-0-							7
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	Y	-0-							7
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	Y	-0-							7
09	750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2	Y	-0-							7
10	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-				20
06	2490 N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			Y	-0-				20
07	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			Y	-0-				20
08	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2			Y	-0-				20
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2418	2			Y	-0-				20
10	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			Y	-0-				20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				35
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-				35
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				35
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-				35
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				35
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				4
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				4
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				4
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-				4
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				4
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-				4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				25
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				25
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-				25
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-				25
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-				25
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-				25

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

05	0	459	-0-	459 B	1784	459	3			N	-0-				-0-
06	0	552	-0-	552 B	2336	552	3			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	470	-0-	470 B	2806	470	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	473	-0-	473 B	3279	473	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3279														
09	T. A.	464	-0-	464 B	3743	464	3			N	-0-				-0-
10	14B DENY	1476	-0-	1476 B	5219	1476	3			N	-0-				-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

05	0	589	-0-	589 B	911	589	3			N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	911					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 911														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	911					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	911					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700										
HELM "A"		WELL #:		RRCID ->	118292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5598 PERF. 5477 - 5507			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019												

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.		868730						CNTY: NOLAN				
BURWICK, WILLIE -A-		127700										
		WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679 PERF. 5590 - 5600			
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796						CNTY: NOLAN				
JONES, MARY -A-		127700										
		WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550 PERF. N/A			
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-

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

WAYLAND		95521 001			ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725			WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A
ALLEN		-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252			WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0
FAMBROUGH CARL		-----												
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	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-

FAMBROUGH CARL		261252			WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	N/A
FAMBROUGH CARL		-----												
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-

FAMBROUGH CARL		261252			WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A
FAMBROUGH CARL		-----												
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

FAMBROUGH, CARL		261252			WELL #:	1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1838 - 1934
FAMBROUGH, CARL		-----												
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194			WELL #:	1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	N/A
FAMBRO, J. M. - CANAN		-----												
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC		743194											
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1810 - 1866			
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-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			
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	113	2	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	99	1	120	2	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-		-0-
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	99	1	1	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											
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3976 - 4004			
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-

CC OIL & GAS		140617		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030			
MORRIS		WELL #: 1											
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			26
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			26
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617									
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978 - 4095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N		2	275
06		147 N	147	-0-	-0-	141	3	6	9	N		5	280
07		68 N	68	-0-	-0-	65	3	3	9	N		3	283
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		283
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		283
10		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT		283

PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: STEPHENS					
LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940	
05		4464 X	4380	-0-	-84	-0-	4380	2		N	-0-		60
06		4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2		N	-0-		60
07		4433 X	4155	-0-	-278	-0-	4155	2		N	-0-		60
08		4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4217	2		N	-0-		60
09		4260 X	3465	-0-	-795	-0-	3465	2		N	-0-		60
10		4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2		N	-0-		60

SEELY OIL COMPANY				763148				CNTY: STEPHENS					
CRUDGINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: STEPHENS					
BRAZDA "A"				WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SATTEWHITE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	122040	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3994 - 4018	
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-

SATTEWHITE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958 - 4073	
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566				
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
05	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	600 N	19	-0-	-581	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525										
MONCRIEF RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2740 - 2750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	133	-0-	-177	-0-	17	1	116	2	N	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	62	1	143	2	N	-0-			-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	35	1	80	2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	120	2	N	-0-			-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	44	1	81	2	N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2682 - 2692		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	42	1	111	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	2	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	23	1	121	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)				95583 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084204	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	2753 - 2760		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERFORD, SE. (1900)				95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON				354655										
		WELL #:		1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	1981 - 1991		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

RYDEL, A. C., JR.				739831		49B				CNTY: PARKER				
BOWMAN-RYDEL				631370										
		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, SW. (ATOKA)				95590 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PARKER				
PM RANCH BLACK				631370										
		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639										
COTTEN "A"		WELL #: 2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592										
FULLER		WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204				
05	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CIRCLE W RANCH												
		WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145				
05	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
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	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462 - 2481
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
FULLER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2315 - 2317
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-

WEATHERFORD, SW (3000)				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
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	30 1	239 2	N	-0-			2
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	25 1	230 2	N	-0-			2
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	27 1	231 2	N	-0-			2
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	25 1	232 2	N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	27 1	232 2	N	-0-			2
*10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	26 1	235 2	N	-0-			2

BRADFORD, E.M.		WELL #:		2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 - 2995
05	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	17 1	147 2	N	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	17 1	152 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)			95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889										
BAILEY			WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	36 1	283 2	N	-0-			13
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	29 1	266 2	N	-0-			13
07		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	32 1	272 2	N	-0-			13
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	30 1	276 2	N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	30 1	264 2	N	-0-			13
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	31 1	270 2	N	-0-			13

WITHERSPOON, T. R.			WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

OXXN PLUMLEE "A"			630579	WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118 - 4152
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
*08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEEDON (MARBLE FALLS)			95823 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190										
WINN, PAUL			WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2348 - 2360	
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			5
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			5
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			5
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			5
09		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			5
*10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			5

WINN, PAUL			WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392	
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 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		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-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WEED VALLEY (900)		//CONT.//		95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705 - 735
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-

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	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

LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808
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-

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731
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-

WELL NAME		CONT.	WELL #	ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY	
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. RUSSELL-BALLARD		//CONT.// //CONT.//	95827 500 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	10/28/1980		2935	N/A	COMANCHE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
WEILLAN (STRAWN) OXXN FORD			95933 500 630579	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	02/01/1981		5730	2790 - 2796	PARKER	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELDON (CONGLOMERATE) BLACK BANDANA LLC HINKSON			96124 500 072506	ASSOCIATED	EXEMPT	07/06/2008		4233	4179 - 4197	PALO PINTO	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	Y	-0-			39
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	Y	-0-			39
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 3	Y	2			41
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858 3	Y	10 9			50
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	Y	-0-			50
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	Y	-0-			50
HINKSON						07/24/2007		4354	4126 - 4172		
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-			5
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-			5
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	1			6
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	10 9			15
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-			15
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-			15
J-TEC PRODUCTION, LLC TESCO			427406			152855		4305	4028 - 4048		
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3	N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC WELDON, J. K.			726791			226662		N/A	3675 - 3688		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67	1	93	3	Y	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52	1	61	3	Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	51	1	77	3	Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	Y	-0-	-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	77	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
EL RENO ENERGY, LLC				250571									
COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4494 - 4569		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176		
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-

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	341 N	296	-0-	-45	-0-	27	1	269	2	N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427		
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			71
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			71
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			71
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			71
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			71
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			71

WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006				
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2	N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993				
05	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	3	N	-0-			60
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3	N	-0-			60
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			60
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			60
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-			60
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3	N	-0-			60

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER				
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
05	3 N	7	-0-	4	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						CNTY: PARKER				
MILLER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971				
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	66	1	130	3	Y	-0-	20
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	69	1	127	3	Y	-0-	20
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	36	1	61	3	Y	-0-	20
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	65	1	103	3	Y	-0-	20
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	69	1	121	3	Y	-0-	20
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238		
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116		
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	273 1	536 3	Y	-0-	-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	317 1	578 3	Y	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	255 1	432 3	Y	-0-	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	351 1	550 3	Y	-0-	-0-
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	275 1	480 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021 - WELL PLUGGED 5-25-2021										

WHITTLES (CADD0)		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		
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		N	-0-	35
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	35
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	35
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	35
09	570 N	410	-0-	-160	-0-	410 2		N	-0-	35
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	376 2		N	-0-	35

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		569683								
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683										
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1368 - 1376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056		
05	310 N	31	-0-	-279	-0-	6 2	25 9	N	23			58		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	90 1	1 2	N	15			73		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	17 9						73		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							73		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							73		
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	93 1	16 2	N	-0-			73		
WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640		
05	775 #	702	-0-	-73	-0-	702 2			-0-			-0-		
06	750 #	726	-0-	-24	-0-	71 1	655 2	N	-0-			-0-		
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	80 1	683 2	N	-0-			-0-		
08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	74 1	682 2	N	-0-			-0-		
*09	748 R	748	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	N	-0-			-0-		
*10	779 R	779	-0-	-0-	-0-	79 1	700 2	N	-0-			-0-		
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4065 - 4077		
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1713 2	17 9	N	15			60		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889 3	11 9	N	10			70		
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			-0-			70		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			70		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			70		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-			70		

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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			
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-	-0-
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-	-0-
07	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-	-0-
08	961	#	852	-0-	-109	-0-	852	2	Y	-0-	-0-
09	930	#	817	-0-	-113	-0-	817	2	Y	-0-	-0-
10	961	#	868	-0-	-93	-0-	868	2	Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097			
05	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-	32
06	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-	32
07	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-	32
08	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-	32
09	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-	32
*10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-	32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198			
05	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	4
06	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-	4
07	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-	4
08	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-	4
09	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	4
*10	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	4

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091			
05	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2	N	-0-	-0-
06	330	#	166	-0-	-164	-0-	166	2	N	-0-	-0-
07	341	#	142	-0-	-199	-0-	142	2	N	-0-	-0-
08	341	#	150	-0-	-191	-0-	150	2	N	-0-	-0-
09	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	2	N	-0-	-0-
*10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125			
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-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
STOVER				WELL #:	2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARMS -A-				WELL #:	1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARMS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862	
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-			-0-

ALLEN, E. A.				WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820	
05	1829 #	1370	-0-	-459	-0-	1370	3			N	-0-			4
06	1770 #	1346	-0-	-424	-0-	1346	3			N	-0-			4
07	1767 #	1274	-0-	-493	-0-	1274	3			N	-0-			4
08	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			4
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			4
*10	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-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

STOVER, DON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A	
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			7
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			7
07	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-			7
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			7
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			7
*10	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			7

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

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

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

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

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

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

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
D.J. & T. ENERGY		196227													
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-				-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412							
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-				24
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-				24
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-				24
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-				24
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				24
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				24
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458							
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				17
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-				17
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				17
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				17
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				17
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				17
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

05		159 N	20	-0-	-139 B	-0-	20	1			N	-0-					111
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					111
07		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-					111
08		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	1			N	-0-					111
09	09/01	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	1			N	-0-					111
*10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					111

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

05		T. A.	561	-0-	561	1064	543	2	18	9	Y	16					180
06		T. A.	512	-0-	512	1576	502	2	10	9	Y	9	120	1			69
07		T. A.	587	-0-	587	2163	572	2	15	9	Y	14					83
08		2714 R	551	-0-	-2163	-0-	541	2	10	9	Y	9					92
09		535 R	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	Y	8					100
10		T. A.	549	-0-	549	549	536	2	13	9	Y	12					112

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

05		T. A.	603	-0-	603	1087	602	2	1	9	Y	1					11
06		T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	-0-	8	1			3
07		T. A.	548	-0-	548	2163	548	2			Y	-0-					3
08		2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2			Y	-0-					3
09		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					3
10		T. A.	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					3

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3412 - 3426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	603	-0-	603	1087	602	2	1	9	Y	1		11
06	T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	-0-	8 1	3
07	T. A.	548	-0-	548	2163	548	2			Y	-0-		3
08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2			Y	-0-		3
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		3
10	T. A.	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-		3

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3400 - 3406			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3416 - 3431			
05	T. A.	647	-0-	647	1297	647	2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	476	-0-	476	1773	476	2			Y	-0-		-0-
07	T. A.	432	-0-	432	2205	432	2			Y	-0-		-0-
08	2627 R	422	-0-	-2205	-0-	422	2			Y	-0-		-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-		-0-
*10	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3420 - 3440			
05	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-		-0-
07	T. A.	539	-0-	539	1135	539	2			Y	-0-		-0-
08	T. A.	528	-0-	528	1663	528	2			Y	-0-		-0-
09	T. A.	550	-0-	550	2213	550	2			Y	-0-		-0-
*10	2782 R	569	-0-	-2213	-0-	569	2			Y	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3409 - 4766			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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 "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3418 - 3434			
05	T. A.	603	-0-	603	1087	602	2	1	9	Y	1		11
06	T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	-0-	8 1	3
07	T. A.	548	-0-	548	2163	548	2			Y	-0-		3
08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2			Y	-0-		3
09	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-		3
10	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-		3

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32512 07/01/2019												

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450												
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	596	-0-	596	596	596	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	539	-0-	539	1135	539	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	528	-0-	528	1663	528	2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	550	-0-	550	2213	550	2	Y	-0-		-0-
*10		2782 R	569	-0-	-2213	-0-	569	2	Y	-0-		-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366												
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-

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

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448												
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	42	2	108	9	N	153
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	966	2	102	9	N	246
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	584	2	119	9	N	188
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	615	2	101	9	N	280
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	612	2	89	9	N	196
*10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	753	2	103	9	N	122

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		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-
10		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-

Winston (Strawn 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				427179				TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222	
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2218 - 2222
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-

Winston Ranch (Big Saline)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BKV Barnett, LLC				072504				TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005			
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
*10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-

Wolf Camp (Swastika)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
Peterson Oil and Gas LLC				658440				TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342	
Culver D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006			
05		124 X	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07		124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

Wood (Strawn)				98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
Bacon Energy				042398				TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346	
Bacon				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Woodfin (Marble Falls)				98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
Sterling Oil and Gas				818896				TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515	
Woodfin				WELL #:	1	RRCID ->	105613	COMPL. DATE	08/10/1982			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	372 2	19 9	N	17			178
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	392 2	19 9	N	17	164 1		31
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	405 2	17 9	N	15			46
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	405 2	32 9	N	29			75
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	343 2	23 9	N	21	1 8		95
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	396 2	17 9	N	15	1 8		109

BLACK BANDANA LLC 072506
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 3	3 9	Y	3			10
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			10
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570 3	2 9	Y	2			12
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-			12
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			12
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			12

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	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979 2	26 9	N	24	47 1		18
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	873 2	22 9	N	20			38
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	865 2	25 9	N	23	48 1		13
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	891 2	26 9	N	24			37
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	657 2	23 9	N	21	46 1		12
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	663 2	26 9	N	24			36

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 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	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

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) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.		99140 166 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
WELL #:		1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-

BURRIS, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257	
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	270 N	87	-0-	-183	-0-	87	3	N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208	
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3	N	-0-		-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-

FULFER, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 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-

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, I. N.		WELL #:		1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-

KEMP, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193								
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298								
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233								
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168								
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264								
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311								
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-		-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	126	39	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	165	39	3			N	-0-			-0-
08	209 X	44	-0-	-165	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-			-0-
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 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	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325		
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-		-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3	N	-0-		-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3	N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290		
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3	N	-0-		-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247		
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3	N	-0-		-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	372 N	82	-0-	-290	-0-	82 3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561												
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280												
05		0 N	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-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 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-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 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-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH																			
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																			
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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		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-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361																			
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	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-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367																			
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		T.	A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225																			
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	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-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202																			
05	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

MILLS, JAY 569255																			
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH		
MINGUS OIL & GAS				569683						
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3184	- 3206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220	- 3250	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH 3275	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-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH 3427	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-

STEWART CONTRACT SERVICES		820789		WELL #:	1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3223	- 3240
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		121
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		121
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		121
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		121
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		121
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		121

WOOD, JERRY G.		937390		WELL #:	1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 3116	- 3121
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		99142 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PENDRAGON OIL CO.		651162								
PIERCE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 147521		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	560	-0-	560	-0-	560 3	N	-0-		-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038								
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-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-

WOFFORD, R. NAT		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
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		
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440								
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294		
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 3	N	-0-		-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART, J. N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			30
06	12 N	10	-0-	-2	-0-		10 2			N	-0-			30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			30
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			30
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			30
10	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2			N	-0-			30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878					
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542					
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620					
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-

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					
05	713 N	753	-0-	40	-0-		747 2	6 9		N	5			78
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-		849 2	2 9		N	2			80
07	961 N	586	-0-	-375	-0-		584 2	2 9		N	2			82
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-		755 2	10 9		N	9			91
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-		815 2	117 9		N	106	171 1		26
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-		848 2	4 9		N	4			30

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
BUCKLER WALKER B		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419									
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 - 2636	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
ZOURETTTE (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	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.//		99882 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608							
PIERSON		WELL #:		2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2722 - 2728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
10		0 N	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2762 - 2766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERSON		WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 - 2940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-